



ПРАВИТЕЛЬСТВО САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 июля 2021 года № 575-П

г. Саратов

Об утверждении Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы

На основании Устава (Основного Закона) Саратовской области Правительство Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Утвердить прилагаемую Комплексную программу «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Саратовской области от 23 мая 2016 года № 239-П «Об утверждении Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы».

3. Министерству информации и печати области опубликовать настоящее постановление в течение десяти дней со дня его подписания.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

**Вице-губернатор Саратовской области –
Председатель Правительства
Саратовской области**



Р.В. Бусаргин

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Саратовской области
от 21 июля 2021 года № 575-П

**Комплексная программа
«Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения
потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы**

Паспорт программы

Наименование Программы	Комплексная программа «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	пункт 1.1 протокола постоянно действующего совещания под председательством вице-губернатора Саратовской области – Председателя Правительства Саратовской области Стрелюхина А.М. от 21 сентября 2020 года № 18-28/23
Заказчик Программы	министерство промышленности и энергетики области
Разработчик Программы	министерство промышленности и энергетики области
Цели и задачи Программы	основными целями Программы являются: развитие и рациональное использование углеводородной сырьевой базы для потребителей области; строительство на территории области высокотехнологичных установок комплексной подготовки газа (далее – УКПГ), газопоршневых и газотурбинных установок, техническое перевооружение и обустройство месторождений, транспортных систем на основе приоритетных инвестиционных проектов развития газораспределительной системы области; воспроизводство минерально-сырьевой базы (далее – МСБ) на территории области в 2021-2025 годах и рациональное использование МСБ; обеспечение и поддержание 95 процентов утилизации газа; внедрение экологически чистых и ресурсосберегающих технологий, минимизация вредного воздействия на окружающую среду от деятельности предприятий – недропользователей области. В Программе предусматривается решение следующих задач: определение приоритетных направлений обустройства разрабатываемых месторождений углеводородного сырья (далее – УВС) на территории области; проектирование и строительство современных высокотехнологичных УКПГ и транспортных систем;

	<p>разработка экономических, организационных и управленческих основ комплексного решения задач добычи, утилизации и поставки газа потребителям области;</p> <p>обеспечение развития инфраструктуры сбора, подготовки и транспортировки УВС;</p> <p>внедрение высокотехнологичных методов по увеличению добычи УВС на разрабатываемых месторождениях;</p> <p>наращивание объемов геологоразведочных работ и привлечение средств недропользователей на восполнение МСБ области;</p> <p>ввод в промышленную разработку и обустройство новых месторождений нефти и газа, открытых в последние годы</p>
Сроки и этапы реализации Программы	2021-2025 годы
Исполнители основных мероприятий Программы	министерство промышленности и энергетики области, ПАО НК «РуссНефть» (по согласованию), ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» (по согласованию), ООО «ЛукБелОйл» (по согласованию), ООО «ЮКОЛА-нефть» (по согласованию), ООО «ННК – Саратовнефтегаздобыча» (по согласованию), профильные предприятия нефтегазового комплекса области (по согласованию)
Объем и источники финансирования Программы	реализация Программы будет осуществляться за счет собственных средств предприятий нефтегазового комплекса и составит 31,2 млрд рублей (прогнозно) на основе проектов долгосрочных бизнес-планов. Использование бюджетных средств в реализации программных мероприятий не предусматривается
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>выполнение мероприятий Программы позволит:</p> <p>стабилизировать добычу нефти с газовым конденсатом на отметке 1,35 млн тонн;</p> <p>довести добычу и поставку газа потребителям до 2,0 млрд куб. м;</p> <p>довести и поддерживать уровень утилизации природного и попутного газа на территории области до 95 процентов;</p> <p>выполнить геологоразведочные работы на территории области в 2021-2025 годах на общую сумму свыше 15,2 млрд рублей;</p> <p>направить на мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры и обустройство месторождений в 2021-2025 годах почти 16 млрд рублей</p>
Система организации и контроля за исполнением Программы	контроль за ходом реализации мероприятий Программы осуществляет министерство промышленности и энергетики области

1. Итоги выполнения мероприятий Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы

Не все показатели Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы были достигнуты, что связано со следующими причинами:

первая волна пандемии коронавируса привела к приостановке деятельности целого ряда отраслей экономики и снижению деловой активности. Предприятия на четверть снизили потребление энергетических ресурсов и ГСМ. В частности, это негативным образом сказалось на объемах закупки сырья предприятиями нефтеперерабатывающей отрасли и в конечном случае привело к избытку предложения сырой нефти на внутреннем рынке. Все это способствовало снижению инвестиционной привлекательности отрасли, и, как следствие, привело к сокращению, а в ряде случаев и прекращению финансирования нефтегазодобывающих предприятий ввиду инертности отрасли, где капитальные вложения не дают сиюминутной окупаемости проектов;

обвал цен на нефть, что в условиях высокой обводненности, выработанности и малодебитности месторождений области, а также высокой ставки НДС привело к нерентабельности нефтедобычи и сокращению объемов до минимально возможного технологического уровня;

приостановка транзита российской нефти в страны Восточной Европы и Германию по нефтепроводу «Дружба»;

сокращение объемов добычи в соответствии с рекомендациями Минэнерго России (по итогам апрельских встреч ОПЕК+ и министров энергетики G20);

решение Арбитражного суда Саратовской области о ликвидации нефтегазодобывающего комплекса Восточного поднятия Гурьяновского месторождения ООО «ЛукБелОйл» в связи с установлением зоны с особыми условиями использования территории военного объекта;

отсутствие прогнозных перечней на лицензирование участков недр как на среднесрочную, так и на долгосрочную перспективу.

Вместе с тем, при подведении итогов Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы отмечено следующее:

за период действия очередного этапа программы предприятиями нефтегазового комплекса на территории Саратовской области стабилизирована добыча и поставка газа потребителям в объемах более 1 млрд куб. м ежегодно;

стабилизирована добыча жидких углеводородов. Объем добычи нефти с газовым конденсатом на территории Саратовской области за 2020 год составил 1,45 млн тонн.

За период действия указанной программы на территории Саратовской области предприятиями-недропользователями по результатам геологоразведочных работ были получены притоки углеводородов и открыт ряд месторождений углеводородного сырья:

ПАО «Оренбургнефть» открыто Восточно-Куликовское и Дегтяревское газоконденсатные месторождения;

АО «НК Саратовнефтегеофизика» в соответствии с лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья было открыто Теликовское нефтяное месторождение в Духовницком районе области;

открытие новой залежи на Терновском нефтегазоконденсатном месторождении. По результатам оперативного подсчета запасов свободного газа и конденсата получен прирост запасов свободного газа по категории B_1 – 129 млн куб. м, конденсата по категории B_1 – 8 тыс. т (протокол Роснедр от 11 декабря 2017 года № 03-18/1001-пр);

ООО «Нефтепоиск» открыто Сакмовское нефтяное месторождение. По факту открытия месторождения предприятие получило лицензию на разведку и добычу полезных ископаемых на Сакмовском участке недр, расположенном в Краснопартизанском районе области. По результатам оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа получен прирост запасов нефти в извлекаемой части по категории C_1 – 246 тыс. т, категории C_2 – 3,15 млн т; газа растворенного категории C_1 – 8 млн куб. м, C_2 – 102 млн куб. м (протокол Роснедр от 11 августа 2017 года № 03-18/384-пр);

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» открыло Ковелинское и Крутовское газоконденсатные месторождения, расположенные на территории Федоровского и Ершовского районов области;

ООО «НК «ГеоНефтьТехнология» открыто Карамышское и Пономаревское нефтяные месторождения, расположенные на Сергиевском участке недр (территория Саратовского, Красноармейского и Лысогорского районов). По результатам оперативного подсчета запасов Пономаревского месторождения получен прирост запасов свободного газа по категории C_1 – 127 млн куб. м, по категории C_2 – 81 млн куб. м, конденсата по категории C_1 – 2 тыс. т (протокол Роснедр от 13 июля 2017 года № 03-18/315-пр);

ООО «ЛукБелОйл» в ноябре 2018 года получен промышленный приток нефти на поисковой скважине № 1 Лисянской, расположенной на территории Ровенского района области. Лицензия по факту открытия Лисянского месторождения выдана 1 октября 2019 года;

открыто Кировское нефтяное месторождение. По результатам оперативного подсчета запасов Кировского месторождения получен прирост запасов нефти в извлекаемой части по категории C_1 – 263 тыс. т, по категории C_2 – 287 тыс. т (протокол Роснедр от 22 сентября 2017 года № 03-18/549-пр);

ООО «ЮКОЛА-нефть» открыло Благовещенское нефтяное месторождение в Ивантеевском районе области;

АО «Инзэрнефть» открыло Овчинское месторождение УВС на лицензионном участке недр, расположенном на территории Перелюбского и Ивантеевского районов;

ООО «НК «Перспект» по результатам оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа Советского месторождения получен прирост запасов нефти в извлекаемой части по категории C_1 – 20 тыс. т, категории C_2 – 8 тыс. т (протокол Роснедр от 18 июля 2017 года № 03-18/335-пр).

За 2016-2020 годы за счет поисково-оценочных работ, а также доразведки и переоценки увеличены запасы углеводородного сырья по Непряхинскому, Павловскому, Липовскому, Карпенскому и Ждановскому месторождениям ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»; Ново-Александровскому нефтяному месторождению ООО «РНГК Саратов»; Гурьяновскому и Неженскому месторождениям ООО «ЛукБелОйл»; Камеликскому, Восточно-Куликовскому и Дегтяревскому месторождениям ПАО «Оренбургнефть»; Карамышскому месторождению ООО «НК «ГеоНефтьТехнология»; Суровскому, Зубовскому, Слоновскому и Восточно-Рыбушанскому месторождениям ООО «Стандарт»; Алексеевскому, Генеральскому, Западно-Рыбушанскому, Звездному, Куликовскому месторождениям ПАО НК «РуссНефть»; Благовещенскому, Богородскому, Никольскому, Михайловскому и Гавриловскому месторождениям ООО «ЮКОЛА-нефть»; Кудринскому, Ковелинскому и Вознесенскому месторождениям ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча».

В результате реализации мероприятий, направленных на развитие инфраструктуры добычи и подготовки углеводородов, нефтегазовым компаниям представилась возможность создать задел на будущее и уже в 2021 году ожидается рост добычи и поставки газа потребителям.

Одной из основных целей Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы являлось сокращение объемов сжигаемого газа на факельных установках, увеличение объемов поставок газа в сети ПАО «Газпром» путем его подготовки на современных, высокотехнологичных УКПГ, а также снижение техногенной и экологической нагрузок на районы нефтегазодобычи.

За период действия указанной программы (1 января 2016 года – 31 декабря 2020 года) предприятиями-недропользователями было направлено на реализацию мероприятий по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры на территории Саратовской области 8,1 млрд рублей. На месторождениях углеводородного сырья получили широкое распространение газотурбинные и газопоршневые установки (ООО «ЮКОЛА-нефть», ООО «Прикаспийская Газовая Компания», АО «НК Саратовнефтегеофизика», ООО «ЛукБелОйл, ООО «РНГК-Саратов), путевые подогреватели нефти при промысловой подготовке (ООО «ЮКОЛА-нефть», ООО «ЛукБелОйл», ООО «РНГК Саратов», ООО «Прикаспийская Газовая Компания», АО «НК Саратовнефтегеофизика»), выполнена модернизация систем учета газа, систем очистки и осушки газа, строительство высоковольтных линий, газопроводов, оптоволоконной связи.

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» завершено строительство УКПГ «Коптевское» на одноименном месторождении. Проведена поставка основного и вспомогательного оборудования, монтаж и обустройство установки УКПГ и вахтового жилого лагеря, строительство газопроводов и автодорог. На УКПГ осуществляется подготовка газа со сдачей в магистральный трубопровод Мокроус-Тольятти-Самара.

ООО «ЛукБелОйл» в рамках обустройства энергокомплекса с выработкой электроэнергии на попутном нефтяном газе осуществлено строительство ВЛ 6кВ, построен внутрипромысловый газопровод. Приобретено и установлено: факельная установка УФМС-150-30; дожимные компрессорные газовые блочные установки УППГ-К-2000 для создания давления для газотурбинных установок; трансформаторная подстанция 2КТП 1000 для электроснабжения ЦПС; газовые сепараторы ГС-1200.

ООО «НК «ГеоНефтьТехнология» реализован бизнес-проект «Обустройство Карамышского нефтегазоконденсатного месторождения». Осуществлено строительство подземного газопровода протяженностью 34,3 км, а также системы сбора и подготовки газа, что позволит дополнительно направлять потребителям 87,5 млн куб. м газа в год.

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС» приступило к реализации нового значимого инвестиционного проекта – «ВОСТОК», который включает в себя обустройство и ввод в эксплуатацию 6 новых месторождений углеводородного сырья с поэтапным их включением в единый процесс на территории от Краснокутского до Озинского районов области; строительство газопровода длиной 220 км с подключением к установке комплексной подготовки газа (УКПГ) «Карпенская»; строительство 20 км трубопроводов подключения скважин; увеличение мощности УКПГ «Карпенская» с 500 млн куб. м в год до 900 млн куб. м в год; вывод из консервации и ликвидации 12 скважин на Павловском и Липовском месторождениях; бурение двух глубоких (более 4 км) скважин.

Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть» осуществлял строительство, реконструкцию и техническое перевооружение газотранспортных систем и установки комплексной подготовки газа. Строительство коммерческих УУГ на села Ровенского и Энгельсского районов (Тырлыковку, Приволжское, Узморье, Смеловка). Газопровод с Белокаменного месторождения – до СП-22. Оснащение бывших месторождений ООО «РедОйл» и месторождений (на сборных пунктах «Разумовский», «Смородинка», «Алексеевский» и «Осиновский») узлами учета газа. Реконструкция компрессорной станции на Степновских ГС.

Все эти мероприятия привели к достижению в 2016-2017 годах общего коэффициента утилизации газа 95,3 и 95,0 процента соответственно. В последующие годы произошло постепенное снижение этого показателя до уровня 88,0 процента (2020 год) в связи с началом разработки ПАО «Оренбургнефть» газоконденсатных месторождений в Перелюбском районе области и сжиганием газа на факельных установках. При этом расчет общего коэффициента утилизации газа проводится по жестким критериям, то есть учитывается весь извлеченный газ, в том числе потери газа, которые утверждены проектными документами на разработку месторождений углеводородного сырья.

Далее приведены сравнительные показатели деятельности предприятий нефтегазового комплекса области на начало (2015 год) и конец (2020 год) действия Программы, а также итоговые суммарные показатели.

Показатель	2015 год	2020 год	Всего за 2016-2020 годы
1. Объемы			
Объем отгруженных товаров, выполненных работ, услуг, всего тыс. рублей, из них:	26 280 658,0	30 865 201,4	169 207 130,9
нефтегазодобывающие предприятия	14 712 059,5	26 277 968,9	129 224 662,9
2. Численность и заработная плата			
Средняя численность, всего, человек, из них:	6 828	5 650	5 828
нефтегазодобывающие предприятия	2 321	2 879	2 610
Фонд оплаты труда, всего, тыс. рублей, из них:	5 014 929,0	5 045 449,1	21 870 973,4
нефтегазодобывающие предприятия	1 290 068,1	1 912 532,0	8 189 443,3
Средняя заработная плата, всего, рублей, из них:	61 203,2	74 417,8	62 785,5
нефтегазодобывающие предприятия	46 313,7	55 352,3	52 089,1
3. Налоги			
Всего в бюджет всех уровней, всего, тыс. рублей, из них:	9 474 026,2	12 321 628,2	68 266 158,4
нефтегазодобывающие предприятия	6 843 991,9	10 098 148,4	55 711 003,6
в том числе в КБО, всего, тыс. рублей, из них:	1 054 641,3	1 687 355,0	8 096 530,8
нефтегазодобывающие предприятия	427 472,9	1 160 705,9	5 799 042,7

2. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами

Саратовская область по количеству перспективных и прогнозных ресурсов занимает одно из ведущих мест в Приволжском федеральном округе и является перспективным регионом для наращивания добычи в ближайшем будущем. При этом степень освоения ресурсной базы углеводородного сырья области крайне низкая, разведанные запасы углеводородного сырья в извлекаемой части составляют менее 10 процентов от начальных суммарных ресурсов.

Таким образом, потенциальные возможности ресурсной базы области значительно выше, чем та отдача, которую она дает на сегодняшний день.

На территории области активную добычу жидкого углеводородного сырья (нефти и газоконденсата) на различных стадиях разработки ведут 24 предприятия различных форм собственности на территории 22 муниципальных районов: Аткарского, Балаковского, Базарно-Карабулакского, Духовницкого, Ершовского, Ивантеевского, Калининского, Красноармейского, Краснокутского, Лысогорского, Марковского, Новобурасского, Новоузенского, Перелюбского, Пугачевского, Ровенского, Саратовского, Советского, Татищевского, Федоровского и Энгельсского, Волжского районов г. Саратова.

Из них 18 предприятий осуществляют добычу, подготовку и поставку газа потребителям на территории 20 муниципальных районов области. При этом большинство газодобывающих предприятий дополнительно используют извлекаемый газ на собственные, внутрипромысловые нужды, тем самым увеличивая коэффициент утилизации газа. По уточненным данным на территории области ежегодно сжигается порядка 150 млн куб. м газа.

При составлении Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы учтены итоги предыдущих программ, сложные экономические условия, влияющие на снижение объемов финансирования нефтепоисковых работ и мероприятий по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры. Кроме того, учитывалась цикличность проведения различных видов геологоразведочных работ в зависимости от стадий и этапов их выполнения, а также предполагаемый рост объемов суммарной добычи углеводородного сырья по мере ввода в эксплуатацию новых объектов и выхода их на проектные мощности.

Показатели, принятые в Программе, носят прогнозно-реалистичный характер, базируются на бизнес-планах и прогнозах предприятий нефтегазового комплекса.

3. Система программных мероприятий

Воспроизводство ресурсов углеводородного сырья в 2021-2025 годах.

Необходимость освоения новых участков недр

Общая площадь Саратовской области составляет 101,2 тыс. кв. км, из них 85 тыс. кв. км приходится на нефтегазоперспективные земли.

По состоянию на 1 января 2021 года на территории области действует 155 лицензий на УВС, из них:

на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 92 лицензии;

на условиях предпринимательского риска – 51 лицензия;

на поиски и оценку перспективных участков – 12 лицензий.

В нераспределенном фонде находится 48,8 процента нефтегазоперспективных земель области.

В соответствии с лицензионными обязательствами недропользователей министерством промышленности и энергетики области (далее – министерство) совместно с владельцами лицензий разработана пообъектная программа геологического изучения недр области на 2021-2025 годы, которая приводится в приложении № 1 к Программе.

Перечень месторождений, подлежащих разработке до 2025 года, по которым намечается повысить уровень утилизации газа

В соответствии с лицензионными обязательствами пользователи недр обеспечивают развитие инфраструктуры и утилизацию газа на следующих месторождениях:

ПАО НК «РуссНефть» (операторскую деятельность ведет предприятие Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть»): Александровское газонефтяное (далее – ГН), Алексеевское нефтегазоконденсатное (далее – НГК), Восточно-Суловское НГК, Генеральское НГК, Гусельское нефтяное (далее – Н), Даниловское Н, Дмитриевское НГК, Западно-Вишневское НГК, Западно-Рыбушанское НГК, Западно-Степное НГК, Заречное НГК, Иловлинское НГК, Квасниковское НГК, Колотовское НГК, Куликовское НГ, Лимано-Грачевское НГК, Лузянинское НГК, Малиноовражное ГН, Маякское Н, Мечеткинское НГК, Михалковское ГН, Октябрьское ГН, Осиновское ГН, Перелюбское НГК, Пионерское НГК, Пограничное НГК, Придорожное Н, Разинское ГН,

Разумовское НГК, Рогожинское НГК, Родионовское НГК, Соколовогорское ГН, Тепловское НГК, Урицкое НГК, Фурмановское НГК, Южно-Первомайское Н, Южно-Тепловское НГК, Языковское ГН;

ПАО «Саратовнефтегаз»: Ушаковское Н и на участках недр при условии открытия новых месторождений УВС;

ООО «ЮКОЛА-нефть»: Гавриловское Н, Богородское Н, Никольское Н, Андреевское Н, Кротовское Н, Васильковское Н, Покровское Н, Благовещенское Н, Иверское Н, Михайловское Н и на участках недр при условии открытия новых месторождений УВС;

АО НК «Саратовнефтегеофизика»: Терновское Н, Восточно-Терновское ГК, Остролукское Н, Теликовское Н и на вновь открываемых месторождениях в пределах Западно-Лебедевского участка недр;

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»: Преображенское ГК, Вознесенское ГК, Западно-Преображенское ГК, Кудринское НГК, Мечеткинское НГК, Коптевское НГК, Крутовское ГК, Ковелинское ГК и на вновь открываемых месторождениях УВС;

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»: Карпенское НГК, Ждановское газовое (далее – Г), Краснокутское Г, Мокроусовское Г, Западно-Липовское Г, Липовское Г, Павловское ГК, Непряхинское Г и на вновь открываемых месторождениях в пределах Бортового участка недр;

ООО «ЛукБелОйл»: Гурьяновское ГН, Березовское Н, Смеловское Н, Кировского Н, Лисянского Н и на вновь открываемых месторождениях в пределах Ровенского участка недр;

другие недропользователи на вновь открываемых и вводимых в разработку месторождениях УВС.

4. Ресурсное обеспечение мероприятий по реализации Программы

Геологоразведочные работы

На период 2021-2025 годов недропользователями прогнозируется освоить на проведение геологоразведочных работ на территории области свыше 15,2 млрд рублей.

Доля прямых методов поиска и разведки месторождений углеводородов (поисково-разведочного бурения) достигнет порядка 84 процентов от общего объема планируемых геологоразведочных работ.

Ежегодный объем геологоразведочных работ в 2021 году ожидается на 4,8 млрд рублей с дальнейшим понижением в соответствии с лицензионными обязательствами недропользователей до 4,0 млрд рублей в 2022 году и 2,5 млрд рублей в 2023 году. При этом объемы геологоразведочных работ могут быть выше запланированных показателей при условии выдачи недропользователям новых лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения, поиска и разведки месторождений углеводородного сырья.

Прогноз проведения геологоразведочных работ предприятиями-недропользователями на территории области на 2021-2025 годы приведен в приложении № 1 к Программе.

Развитие инфраструктуры нефтегазодобывающего комплекса

Министерство обеспечивает согласованную деятельность предприятий нефтегазодобывающего комплекса и органов местного самоуправления муниципальных районов области в решении ключевых вопросов при реализации проектов по строительству объектов инфраструктуры подготовки, переработки, транспорта и хранения углеводородов.

Основные цели и задачи по развитию и наращиванию инфраструктуры нефтегазодобывающего комплекса области включают в себя следующие составляющие:

развитие инфраструктуры добычи УВС в перспективных нефтегазоносных районах области за счет увеличения фонда эксплуатационных скважин, строительства пунктов сбора и подготовки нефти и газа, открытия и ввода в разработку новых месторождений;

внедрение приборного учета добычи и потребления газа с установкой систем автономного контроля загазованности на объектах нефтегазодобычи;

развитие нефтегазотранспортной внутрипромысловой инфраструктуры с учетом перспективного освоения нефтегазоносных земель и использование на основе комплексного решения задач реконструкции, модернизации и развития действующей газотранспортной системы на территории области;

привлечение новых недропользователей, готовых вкладывать денежные средства в развитие и модернизацию инфраструктуры утилизации и переработки углеводородов для обеспечения растущей потребности потребителей области в газе и горюче-смазочных материалах.

Основные мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры на 2021-2025 годы приведены в приложении № 2 к Программе.

Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть» планирует строительство технологических узлов учета газа на Степновской газокомпрессорной станции; коммерческих узлов учета газа в населенных пунктах Привольное, Новопривольное, Скатовка, Хлебновка, Нееловка, Тарлыковка, Приволжское, Узморье, техническое перевооружение установки подготовки газа Рыбушанского месторождения.

ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» – запуск Павловского, Липовского, Непряхинского месторождений, строительство дожимных компрессорных станций на Павловском и Липовском месторождениях и установки демеркаптанализации. Запуск УКПГ после реконструкции и достижения мощности 900 млн куб. м в годовом выражении.

ООО «ЮКОЛА-нефть» – строительство эксплуатационных скважин и обустройство месторождений углеводородного сырья.

ООО «РНГК Саратов» – намечены мероприятия, направленные на поддержание выработки электроэнергии с помощью газотурбинных электростанций, запланирована закупка компрессора газотурбинной установки и оборудования для печей подогрева.

ООО «Апертура» – техническое перевооружение пункта сбора и подготовки нефти Багаевского месторождения, строительство внутрипромысловых газопроводов на Багаевском месторождении от скважины № 12 к установке подготовки газа (УПГ), от разведочной скважины № 30 к УПГ и от эксплуатационных скважин № 30, 31 к УПГ.

Пообъектные работы предприятий-недропользователей области по развитию инфраструктуры месторождений УВС будут проводиться в соответствии с утвержденными бизнес-планами предприятий по проектам, утверждаемым к реализации и прошедшим экологическую экспертизу в установленном порядке.

5. Организация управления реализацией Программы

На реализацию Программы предприятиями-недропользователями на основании лицензионных обязательств, бизнес-планов и программ развития на 2021-2025 годы предусматривается финансирование в объеме 31,2 млрд рублей (прогнозно) из различных источников. Использование бюджетных средств в реализации программных мероприятий не предусматривается.

Общее управление реализацией мероприятий Программы возложено на министерство.

Министерство на основании проведенного анализа исполнения недропользователями области своих лицензионных обязательств и программных мероприятий выходит с предложениями на федеральный уровень по принятию необходимых мер.

Объемы финансирования и производственные показатели Программы являются прогнозными и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с принимаемыми бизнес-планами предприятий-недропользователей.

6. Система организации контроля за исполнением Программы

Общий контроль за ходом реализации Программы возлагается на министерство.

Министерство участвует в пределах своих полномочий в реализации политики в сфере геологического изучения недр, воспроизводства МСБ и добычи УВС на территории области, а также обеспечения рационального использования недр.

В целях осуществления мониторинга геологического изучения и рационального использования недр министерство осуществляет анализ выполнения лицензионных обязательств и программ геологоразведочных работ недропользователями области.

Во взаимодействии с федеральными органами (по согласованию) министерство осуществляет анализ соблюдения предприятиями нефтегазового комплекса технологических требований.

В сфере регулирования отношений недропользования министерством в пределах своих полномочий осуществляется:

разработка нормативных правовых актов в сфере недропользования, а также соблюдение требований действующих нормативных правовых актов области;

анализ реализации территориальных программ развития инфраструктуры нефтегазодобычи, рационального использования добытого углеводородного сырья и восполнения минерально-сырьевой базы области.

7. Оценка эффективности социально-экономических и экологических последствий реализации Программы

Проблемы состояния и защиты окружающей среды являются приоритетными при принятии решений развития нефтегазодобывающего комплекса области.

Достигнутый на сегодня уровень техники и технологии добычи, переработки, транспорта и хранения УВС не позволяет полностью исключить негативное воздействие на природную среду. Основное воздействие при осуществлении добычи углеводородов связано с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

При разработке месторождений нефти и газа на территории области существует проблема утилизации попутного нефтяного газа и газа газоконденсатных месторождений. В настоящее время недропользователями на факелах сжигается порядка 150 млн куб. м извлеченного из недр газа. Мероприятия Программы позволят не только сократить потери газа, но и минимизировать выбросы вредных веществ в атмосферу.

Программа предусматривает не только изучение, поиск и разведку нефтегазоперспективной территории области, но и ввод в действие построенных и строительство новых мощностей по утилизации природного и попутного газа, реконструкцию газотранспортной системы, модернизацию оборудования, проведение геологотехнических мероприятий по плавному подъему добычи углеводородного сырья.

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об охране окружающей среды» предприятия нефтегазодобывающего комплекса области при эксплуатации собственных объектов осуществляют производственный экологический контроль. Все виды работ выполняются с экологическим сопровождением (прохождение экологической экспертизы), в рамках которого проводится оценка существующего и прогнозируемого воздействия на окружающую среду.

Реализация основных мероприятий Программы позволит обеспечить:
увеличение объема добычи и запасов промышленных категорий УВС области;

достижение и поддержание 95 процентной утилизации извлекаемого газа на разрабатываемых месторождениях области или в соответствии с утвержденными проектными документами предприятий;

увеличение налогооблагаемой базы в связи с вводом в эксплуатацию высокотехнологичных установок подготовки газа, развитием инфраструктуры месторождений, созданием новых рабочих мест.

Прогноз добычи углеводородного сырья

На период 2021-2025 годов на территории области прогнозируется стабилизация добычи жидких углеводородов на значении 1,35 млн тонн в 2025 году.

Прогноз роста добычи газа – до значения 2,0 млрд куб. м в 2025 году.

Прогноз добычи УВС на территории области на 2021-2025 годы в разрезе предприятий приведен в приложении № 3 к Программе.

Приложение № 1

к Комплексной программе «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы

Нообъектная программа
геологического изучения недр Саратовской области на 2021-2025 годы

Наименование лицензионного участка недр	Виды геологоразведочных работ	Единица измерения	Объемы геологоразведочных работ по годам в физическом и стоимостном выражении					Ожидаемый результат		
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		итого за 2021-2025 годы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
ООО «Ревёр»										
Невешинский, Медведецкий, Баландинский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	76,0						76,0	подготовка к глубокому бурению Марфинской структуры
		млн рублей	57,6						57,6	
	поисково-разведочное бурение	м	100,0						100,0	
		млн рублей	5,4						5,4	
НИОКР и другие виды работ		млн рублей	0,4						0,4	
ООО «Прайм»										
Дергачевский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	200,0						200,0	проведение сейсморазведочных работ объемом 200 пог. км
		млн рублей	30,0						30,0	

ПАО НК «РуссНефть»										
Даниловский, 40 лицензионных участков (НИОКР)	переобработка и переинтерпретация	пог. км		1 000,0	400,0	1 400,0	26,8	4 650,0	410,0	геологоразведочные работы планируются в следующих объемах: переобработка и переинтерпретация сейсмических профилей 2D общим объемом 800 пог. км и 200 пог. км пределах Смоленского и Южно-Первомайского участков недр
		млн рублей	м							
ООО «Инвестиционная компания «Имущественный союз»										
Западно-Степновский	поисково-разведочное бурение	м		300,0	300,0	0,0	300,0	300,0	10	завершение бурения поисково-оценочной скважины № 1 Овражная и ее испытания
		млн рублей	3							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
ООО «ЛукБелОйл»										
Ровенский, Гурьяновский, Березовский, Смеловский, Кировский, Лисьянский, Стрелетовский	поисково-разведочное бурение	м		5 587,0	5 587,0	5 587,0	250,0	1,1	1,1	бурение поисково- оценочной скважины № 1 Тарляковской 1332 м (общая глубина 4054 м); бурение поисково- оценочной скважины № 1 Центрально- Гурьяновской (2755 м); окончание бурения второго ствола разведочной скважины № 2 Кировской (1500 м)
		млн рублей	рублей							
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	1,1							

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»									
Бортовой	переработка и переинтерпретация	пог. км						310,0	переработка и переинтерпретация материалов МОГТ-3D на Липовско-Песчанной площади – 310 кв. км; пересчет запасов Павловского месторождения; оперативный пересчет запасов по пласту K ₂ ¹ Карпенского месторождения
		млн	рублей						
	поисково-разведочное бурение	млн	рублей	155,0	10,5	155,0	10,5	0,0	400,0
		млн	рублей	300,0	100,0				
ООО «ЮКОЛА-нефть»									
Иргизский, Западно-Иргизский, Гусарский, Богородский, Кротовский, Васильковский, Покровский, Благовещенский, Иверский, Михайловский	сейсмо- и электро-разведочные работы	км		28,8				28,8	работы по бурению поисково-оценочной скважины № 1
		млн	рублей	10,0	26,0			36,0	
	поисково-разведочное бурение	м		1 000,0				1 000,0	Макарьевской площади
		млн	рублей	100,0	311,0	10,0	30,0	481,0	
НИОКР и другие виды работ		млн	рублей	3,3	5,0	3,0	0,5	13,8	
		млн	рублей						
АО «НК Саратовнефтегеофизика»									
Западно-Лебедевский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	работы по оперативному подсчету запасов нефти, природного газа, конденсата и попутного газа Терновского месторождения;
		млн	рублей	90,0				90,0	работы по оперативному подсчету запасов по Теликовскому месторождению
	НИОКР и другие виды работ	млн	рублей	1,4		0,7		2,0	
млн		рублей							

		ИАО «Оренбургнефть»					
	переобработка и переинтерпретация	пог. км					завершение строительства поисково-оценочной скважины № 58 на Фадинском поднятии; завершение строительства поисково-оценочной скважины № 60 Северо-Дегтяревской структуры, проходка составит 3780 м
		млн рублей	м				
Камелинский, Куликовский, Мирный	поисково-разведочное бурение	40,0	3 780,0				0,0 40,0 3 780,0 44,3
ЗАО «Инзертнефть»							
Кожевский, Черемушкинский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	6,4				6,4
ООО «ЕвроХим – Омнская нефтегазовая компания»							
Церельбско-Рубежинский, Озинский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	10,5				10,5
ООО «РНГК Саратов»							
Ганьковский-Сагдинский	поисково-разведочное бурение	м млн рублей	3 180,0 212,4				3 180,0 212,4
ООО «ННК – Саратовнефтегаздобыча»							
Южно-Мечеткинский, Калужский, Коптевский, Ново-Коптевский, Крутовский, Ковелинский, Спартаковский, Денисовский	сейсмо- и электроразведочные работы	км млн рублей	92,5 81,7	207,5 208,8			300,0 293,6
	поисково-разведочное бурение	м млн рублей	1 960,0 128,5	8 802,0 648,9	8 200,0 398,6	15 000,0 950,5	47 262,0 3 015,9
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	50,8	62,8	61,5	52,5	101,9 329,5
							строительство разведочной скважины № 7 Ковелинского газоконденсатного месторождения; проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в объеме 93 кв. км

ООО «Аргамыра»									
Таволожский, Березовский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	100,0	180,0	180,0	460,0	бурение поисково- оценочной скважины № 1 Южно-Декабрьской площади, общий метраж – 2790 м; бурение разведочной скважины № 3 Декабрьского месторождения, общий метраж – 2670 м; бурение поисково- оценочной скважины на Соловьёвской структуре глубиной 1681м		
			млн рублей	220,0	230,0	550,0			
	переобработка и переинтерпретация	пог. км	2,0		2,0	4,0			
			млн рублей	20,0		35,0			
	поисково-разведочное бурение	м	0,0			0,0			
			млн рублей	415,8	335,6	751,4			
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	3,0			3,0			
ООО «Нефтегонск»									
Больше- Чальский-1, Больше- Чальский-4, Наумовский, Успенский, Сакмовский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	50,0	50,0	100,0	200,0	бурение разведочной скважины № 2 Наумовской глубиной 630 м; бурение разведочной скважины № 3 Успенской глубиной 700 м; подготовительные работы к бурению разведочной скважины № 2 Сакмовской глубиной 1200 м		
			млн рублей	50,0	50,0	100,0		200,0	
	переобработка и переинтерпретация	пог. км				2,0			
			млн рублей			16,0			
	поисково-разведочное бурение	м	0,0			0,0			
			млн рублей	0,0	144,0	144,0			
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	69,0	20,0	55,4	144,4			

ООО «Саратовгеонефть»									
Заволжский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	100,0	100,0	200,0	подготовленная к глубокому бурению на выявленной Северной группе поднятий			
			100,0	100,0					
Тимонинский, Северо- Тимонинский	переобработка и перенатерпретация	млн рублей			200,0				
		пог. км	2,0	1,0	3,0				
	поисково-разведочное бурение	млн рублей	9,7	15,0	25,7				
		м			0,0				
НИОКР и другие виды работ	млн рублей		80,0	80,0					
	млн рублей	1,0	2,0	3,0					
ООО «Гилгай-Нафта»									
Тимонинский, Северо- Тимонинский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	137,2		137,2	бурение поисково- оценочной вертикальной скважины № 1 Северо- Тимонинской структуры глубиной 1400 м			
		млн рублей	38,6		38,6				
	поисково-разведочное бурение	м	1 400,0		1 400,0				
		млн рублей	138,6		138,6				
ООО «Энгельс-Нафта»									
Пугачевский-3, Пугачевский-5	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	9,0		9,0	в результате работ на Пугачевском-3 и Пугачевском-5 лицензионных участках планируется выявление новых, перспективных геологических структур			
		млн рублей							
ООО «Апертура»									
Саратовский, Багаевский	поисково-разведочное бурение	м			0,0	строительство разведочной скважины № 30 Багаевской; вывод из ликвидации Грузиновского месторождения			
		млн рублей	105,0		105,0				
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	22,0		22,0				

ОАО «Волжская нефтяная компания»									
Курдомский	поисково-разведочное бурение	м							строительство новых скважин
		млн рублей	75,0	100,0	100,0	75,0	50,0	0,0	400,0
Вольновский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	22,0	15,0	10,0	15,0		62,0	
		млн рублей	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	50,0
АО «Вольновка»									
Сергеевский, Карамышский, Пономаревский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	разработка проектной документации на бурение и бурение поисково-оценочной скважины № 1 Северо-Норковской
		млн рублей	182,3					182,3	
		млн рублей	4,6						
ООО «НК «ГеоНефть Технологии»									
Чернавский	сейсмо- и электроразведочные работы	км				300,0		300,0	подготовка паспортов на Яванскую, Афанасьевскую и Чернавскую структуры, детализация Северо-Ивангеевской структуры
		млн рублей				5,0		5,0	
		пог. км	41,0	215,0					
Горючкинский, Ново-Сергеевский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	5,0	5,0				10,0	добыча УВС
		млн рублей				5,0		5,0	
ООО «ЛюксНефть ГрансДобытча»									
Атамановский	поисково-разведочное бурение	млн рублей	3,2					3,2	строительство новых скважин
		млн рублей				150,0		0,0	
ООО «САНЕКО Атамановское»									
Атамановский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	10,6	10,8	10,0	10,0	10,0	10,7	строительство новых скважин
		млн рублей							

ООО «САНЕКО Балаковское»									
Балаковский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	строительство новых скважин
		млн рублей		35,0			35,0	70,0	
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	9,8	6,5	5,0	5,0	5,0	31,3	
		ООО «САНЕКО Казанлинское»							
Казанлинский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	строительство разведочной скважины №21 Казанлинской с проектной глубиной 785 м
		млн рублей	4,0	34,2		35,0		73,2	
		млн рублей	5,0	5,7	5,8	5,0	5,0	26,5	
ООО «Стандарт»									
Ракитовский, Восточно-Рыбушанский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	22,0	25,0	25,0	25,0	25,0	122,0	
ООО «Сююз-нефть»									
Папановская	поисково-разведочное бурение	м						0,0	бурение разведочной скважины с целью уточнения геологического строения нефтяной залежи семигуджского горизонта
		млн рублей	47,8		150,0	45,0		242,8	
		млн рублей	5,0	10,7	0,8	5,0	5,0	26,5	
ООО «Чалык-Нафта»									
Большечалынский-3	сейсмо- и электроразведочные работы переобработка и переинтерпретация НИОКР и другие виды работ	км			325,0			325,0	проведение полевых сейсморазведочных работ
		млн рублей	10,0		390,0			400,0	
		пог. км				2,0		2,0	
		млн рублей				20,0		20,0	
		млн рублей					2,0	2,0	

ООО «Пугачевский»							
Пугачевский-4	сейсмо- и электроразведочные работы	км		110,0		проведение полевых сейсморазведочных работ	
		млн рублей	рублей	млн	21,1		
ООО «Луговое»							
Луговое	поисково-разведочное бурение	м	3 200,0	2 600,0	950,0	6 750,0	
		млн рублей	280,0	230,0	120,0	630,0	
ООО «Клиновский-3»							
Клиновский -3	сейсмо- и электроразведочные работы	км	160,0		200,0	360,0	
		млн рублей	140,0		20,0	160,0	
	Поисково-разведочное бурение	м		2 900,0	2 600,0	2 600,0	10 700,0
		млн рублей		270,0	230,0	230,0	960,0
ООО «Каменский»							
Каменский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	200,0		200,0	400,0	
		млн рублей	20,0		20,0	40,0	
	поисково-разведочное бурение	м	4 200,0	2 600,0	2 600,0	2 600,0	14 600,0
		млн рублей	350,0	230,0	230,0	230,0	1 270,0
ООО «ЦЭП»							
Северо-Пригорский	поисково-разведочное бурение	м				0,0	
		млн рублей	150,0		150,0	300,0	
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	50,0	50,0	50,0	50,0	250,0

ООО «Пугачевский»

ООО «Луговое»

ООО «Клиновский-3»

ООО «Каменский»

ООО «ЦЭП»

АО «НГС КАРГО»									
Петропавловский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	68,5					68,5	проведение детальных сейсморазведочных работ объемом 68,5 пог. км на «Северной» структуре объекта П
		млн рублей	30,1					30,1	
ООО «КАРАТ-М»									
Алтайский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	60,0					60,0	проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д по объекту «Новый» блок III
		млн рублей	30,6					30,6	
ООО «СарОйл»									
Красноармейский-2	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	16,1					16,1	
ООО «Инвестпромнефть»									
Рахмановский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	бурение поисково- оценочной скважины № 3 Восточно- Рахмановской
		млн рублей	120,8					120,8	
ООО «Прикаспийская Газовая Компания»									
Карпенский, Урожайный-2	поисково-разведочное бурение	м						0,0	бурение поисково- оценочной скважины № 101 Питерская, завершение бурения поисково-оценочной скважины № 51 Узеньская
		млн рублей	226,8					226,8	
ООО «ПК «Геосистемы»									
Петровский, Таруновский	поисково-разведочное бурение	м						0,0	бурение поисково- оценочной скважины № 1 Петровской площади
		млн рублей	120,9					120,9	
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	8,6					8,6	

ООО «ИнГеоНефть»						
Салтыковский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	6,0			6,0
ООО «Нижний Новгород Нефть»						
Розовский	сейсмо- и электроразведочные работы	км	195,0			195,0
		млн рублей	41,3			41,3
						проведение полевых сейсморазведочных работ
ООО «ОКАгаз»						
Спортивный	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	35,0			35,0
ООО «Лотос»						
Урожайный-3	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	30,0			30,0
ООО «Стандарт-Нефть»						
Южно-Грязнушский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	2,0			2,0
ООО «Нефтеинвест»						
Северо-Пристанский	поисково-разведочное бурение	м	1 200,0			1 200,0
		млн рублей	53,5			53,5
						бурение разведочной наклонно-направленной скважины № 2 Северо-Пристанского месторождения
ООО «Ахмат»						
Участок месторождения Ахмат	поисково-разведочное бурение	м	500,0			500,0
		млн рублей	81,5			81,5
						строительство наклонно-направленной разведочной скважины № 3 месторождения Ахмат с длиной ствола 4147 м
ООО «Фелисар»						
Калининский-2, Калининский	поисково-разведочное бурение	м	2 935,0			2 935,0
		млн рублей	181,5			181,5
						бурение разведочной скважины № 12 Калининского нефтяного месторождения

ООО «РНК»									
Родниковский	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	30,0						30,0
ИТОГО ПО САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ									
	сейсмо- и электроразведочные работы	км	1 428,0	537,5	875,0	580,0	0,0	0,0	3 420,5
	переработка и перенатергация	млн рублей	611,0	604,8	583,2	335,0	0,0	0,0	2 133,9
	пог. км	пог. км	1 198,0	770,0	2,0	3,0	4,0	4,0	1 977,0
	млн рублей	млн рублей	82,0	25,5	20,0	36,0	31,0	31,0	194,5
	поисково-разведочное бурение	м	29 042,0	21 552,0	14 350,0	18 500,0	20 200,0	20 200,0	103 644,0
	млн рублей	млн рублей	3 574,1	3 103,7	1 673,6	1 684,4	1 605,5	1 605,5	11 641,2
	НИОКР и другие виды работ	млн рублей	447,8	221,5	186,8	235,4	221,6	221,6	1 313,0
ИТОГО:		млн рублей	4 714,8	3 955,5	2 463,5	2 290,8	1 858,1	1 858,1	15 282,6

Приложение № 2

к Комплексной программе «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы

**Мероприятия
по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры на 2021-2025 годы**

№ п/п	Планируемые мероприятия	Объем финансирования (млн рублей)					Всего за период 2021-2025 годов	Ожидаемые результаты
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Саратовский филиал ПАО «РуссНефть»								
1.	Газовая программа Рыбушанского месторождения, сбора, подготовки и транспортировки УВС. Установка подготовки газа	63,926	0	0	0	0	63,926	повышение уровня утилизации ПНГ
2.	Газовая программа месторождения, сбора, подготовки и транспортировки УВС «ГС»	0	26,862	86,112	17,222	10,131	140,327	повышение качества подготовки газа
3.	Малноовражный – с. Хлебновка, с. Нееловка. Строительство КУУГ и пластикового трубопровода 2 км на с. Нееловка	0	5,235	0	0	0	5,235	повышение качества подготовки газа
4.	Строительство технологических УУГ на: ГКС Степновские вход с СП Мечеткинский; ГКС Степновские вход с НСП-22; ГКС Степновские вход с СП Вост.-Суловский	0	5,25	0	0	0	5,25	снижение риска аварийной ситуации
5.	ПИРы объектов будущих лет	0	2,282	0	0,761	1,014	4,057	повышение качества подготовки газа
6.	Газопровод «НСП-22 - ГС Степновские ЛевЦПНГ», D325x8 мм.	0	25,436	0	12,718	7,481	45,635	повышение качества подготовки газа

7.	3 шт. Строительство КУУГ НСП-22 на с. Гарлыковка, с. Привольное, с. Узморье	0	0	1,825	0	0	1,825	0	0	1,825	повышение качества подготовки газа
8.	4 КУУГ на с. Привольное, с. Новопривольное, с. Скаловка	0	0	0,9	0	0	0,9	0	0	0,9	повышение качества подготовки газа
9.	Программа обустройства после бурения	5	37,61	25,906	22,839	28,785	120,14				повышение качества подготовки газа
10.	Поддержание базовой добычи	138,845	223,572	268,871	210,43	234,291	1076,009				поддержание базовой добычи
11.	Обустройство после ГТМ	3,638	8,907	8,907	7,15	8,321	36,923				повышение качества подготовки газа
12.	ПИР по объекту «Строительство 2КУУГ УПСВ Октябрьский на с. Константиновка, с. Карамышка	0	0	0,45	0	0	0,45				автоматизация системы управления добычи и транспортировки нефти
	Итого по СФ ПАО «НК «РуссНефть»:	211,409	335,154	392,971	271,12	290,023	1500,677				
	ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»										
1.	Запуск Павловского месторождения, ДКС Запад и установки демаркантанизации	4950,5	0	0	0	0	4950,5				поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
2.	Запуск Липовского месторождения	0	1000,3	0	0	0	1000,3				поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
3.	Запуск Непряжинского месторождения и запуск УКПГ после реконструкции и достижения мощности 900 млн куб. м в годовом выражении	0	1097,0	28,8	0	0	1125,8				поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
4.	Запуск ДКС Павловского и Липовского месторождений	0	0	0	395,2	344,64	739,8				поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
	Итого по ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»:	4950,5	2097,3	28,8	395,2	344,6	7816,4				
	ООО «ЮКОЛА-нефть»										
1.	Обустройство месторождений УВС	105,0	10,0	10,0	10,0	10,0	145,0				поддержание текущей добычи
2.	Строительство эксплуатационных скважин	50,0	100,0	100,0	100,0	100,0	450,0				поддержание текущей добычи
	Итого по ООО «ЮКОЛА-нефть»:	155,0	110,0	110,0	110,0	110,0	595,0				
	ООО «РНГК Саратов»										
1.	Закупка оборудования для печей подогрева газовой горелки (топки)	1,4	0	0	0	0	1,4				обеспечение объектов ОП ЦДНГ в рабочем состоянии и утилизации попутного нефтяного газа
2.	Закупка компрессора газотурбинной установки	2	0	0	0	0	2				
	Итого по ООО «РНГК Саратов»:	3,4	0	0	0	0	3,4				

АО «НК Саратовнефтегеофизика»							
1. Техническое перевооружение УКПГ Терновского нефтегазоконденсатного месторождения	27	0	0	0	0	27	повышение параметров подготовленного газа в соответствии с установленными требованиями
Итого по АО «НК Саратовнефтегеофизика»:	27	0	0	0	0	27	
ООО «Апертура»							
1. Техническое перевооружение пункта сбора и подготовки нефти Багаевского месторождения	5	0	0	0	0	5	поддержание текущей добычи
2. Строительство внутрипромыслового газопровода на Багаевском месторождении от скважины № 12 к УПГ	10	0	0	0	0	10	поддержание текущей добычи
3. Строительство пункта сбора и подготовки нефти и газа на Грузиновском месторождении	0	25	0	0	0	25	поддержание текущей добычи
4. Строительство внутрипромысловых газопроводов на Багаевском месторождении от разведочной скважины № 30 к УПГ и от эксплуатационных скважин № 30, 31 к УПГ	0	10	0	0	0	10	поддержание текущей добычи
5. Строительство внутрипромысловых газопроводов и нефтепроводов на Грузиновском месторождении от эксплуатационных скважин к пункту сбора	0	0	15	0	0	15	поддержание текущей добычи
6. Строительство внутрипромысловых газопроводов на Багаевском месторождении от эксплуатационных скважин № 32, 33 к УПГ	0	0	0	10	0	10	поддержание текущей добычи
Итого по ООО «Апертура»:	15	35	15	10	0	75	
ООО «Волжская Нефтяная Компания»							
1. Строительство пункта сбора и подготовки нефти и газа на Харламовском месторождении	0	25	0	0	0	25	
2. Техническое перевооружение пункта сбора и подготовки нефти Трофимовского месторождения	0	0	5	0	0	5	
Итого по ООО «Волжская Нефтяная Компания»:	0	25	5	0	0	30	
ООО «Стандарт»							
1. Строительство пункта сбора нефти и газа Слоновского нефтяного месторождения	5	0	0	0	0	5	
Итого по ООО «Стандарт»:	5	0	0	0	0	5	

ООО «Аргамира»									
	10	15	0	0	0	0	0	0	25
1. Мероприятия по утилизации попутного нефтяного газа путем использования его в виде топлива для газопоршневых установок									
Итого по ООО «Аргамира»:	10	15	0	0	0	0	0	0	25
ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»									
1. Мероприятия по обустройству объектов нефтегазовой инфраструктуры	231,2	635,3	186,2	405,4	235,3				1693,4
2. Мероприятия по вводу объектов нефтегазовой инфраструктуры	711,8	1185,2	943,6	228,4	1088,6				4157,7
Итого по ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»:	943,0	1820,5	1129,8	633,8	1323,9				5851,0
ООО «ЦЭП»									
1. Мероприятия по обустройству	30	0	30	0	0	0	0	0	60
Итого по ООО «ЦЭП»:	30	0	30	0	0	0	0	0	60
Итого по предприятиям Саратовской области:	6 350,4	4 437,9	1 711,5	1 420,1	2 068,6				15 988,5

Условные сокращения:

ГКС – газокompрессорная станция;

ГСП – газосборный пункт;

ГТМ – геолого-технические мероприятия;

г/л – газопровод;

ДКС – дожимная компрессорная станция;

КУУГ – коммерческий узел учета газа;

Лев ЦПТНГ – левобережный центральный пункт транспортировки нефти и газа;

ЛУ – лицензионный участок;

НСП-22 – нефтесборный пункт № 22;

ПНР – проектно-изыскательские работы;

СП – сборный пункт;

т.у.г. – тонн условного топлива;

УВС – углеводородное сырье;

УКСП – установка комплексной подготовки газа;

УКПНГ – установка комплексной подготовки нефти и газа;

УПСГ – установка подготовки сжиженного газа;

УПСВ – установка предварительного сброса воды;

УУГ – узел учета газа.

Приложение № 3

к Комплексной программе «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2021-2025 годы

Прогноз добычи углеводородного сырья на территории Саратовской области на 2021-2025 годы

Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 годы
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Апертура»							
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	33,3	45,5	65,5	80,8	80,8	305,8
нефти	тыс. т	3,0	5,0	5,0	10,0	10,0	33,0
газа всего, из него:	млн куб. м	30,3	40,5	60,5	70,8	70,8	272,8
природного	млн куб. м	30,0	40,0	60,0	70,0	70,0	270,0
попутного	млн куб. м	0,3	0,5	0,5	0,8	0,8	2,8
ООО «Артамира»							
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	73,8	83,4	64,2	52,7	44,3	318,4
нефти	тыс. т	64,9	71,4	54,3	44,2	36,9	271,7
попутного газа	млн куб. м	8,9	12,0	9,9	8,5	7,4	46,7
ООО «Белисар»							
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	9,4	5,8	7,6	8,0	8,5	39,3
нефти	тыс. т	8,8	5,8	7,6	8,0	8,5	38,7
попутного газа	млн куб. м	0,6					0,6
ОАО «Волжская нефтяная компания»							
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	10,0
нефти	тыс. т	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	10,0
АО «Вольновка»							
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	5,0
нефти	тыс. т	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	5,0

ООО «ДИАЛОГ АЛЪЯНС»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	384,0	668,9	920,8	922,8	918,9	3 815,5			
жидких УВС:	тыс. т	12,4	21,6	22,0	20,8	20,0	96,9			
нефти	тыс. т	4,9	8,3	7,5	6,1	5,0	31,9			
газового конденсата	тыс. т	7,5	13,3	14,5	14,7	15,0	65,0			
природного газа	млн куб. м	371,6	647,3	898,8	902,0	898,9	3 718,6			
ЗАО «Кэпитал Ойл»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	5,1	4,9	4,6	4,4	4,2	23,2			
нефти	тыс. т	5,1	4,9	4,6	4,4	4,2	23,2			
ООО «ЛуцБелОйл»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	267,5	203,3	160,5	117,7	96,3	845,3			
нефти	тыс. т	250,0	190,0	150,0	110,0	90,0	790,0			
путного газа	млн куб. м	17,5	13,3	10,5	7,7	6,3	55,3			
ООО «ЛюксНефтеГрансДобыча»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	13,2	11,0	9,2	7,7	6,4	47,5			
нефти	тыс. т	13,2	11,0	9,2	7,7	6,4	47,5			
ООО «НК «ГеоНефтьТехнология»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	56,7	50,3	44,6	39,5	35,0	226,1			
газового конденсата	тыс. т	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	2,7			
природного газа	млн куб. м	56,1	49,7	44,0	39,0	34,6	223,4			
Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть» (Саратовская область)										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	738,5	695,7	701,7	828,6	972,2	3 936,7			
жидких УВС, из них:	тыс. т	523,9	504,6	515,3	547,3	561,6	2 652,8			
нефти	тыс. т	507,0	490,4	502,2	525,0	519,9	2 544,5			
газового конденсата	тыс. т	17,0	14,2	13,1	22,3	41,7	108,3			
газа всего, из него:	млн куб. м	214,6	191,0	186,4	281,3	410,6	1 283,9			
природного	млн куб. м	175,7	152,5	145,8	241,8	373,7	1 089,4			
путного	млн куб. м	38,9	38,6	40,6	39,5	37,0	194,5			
АО «НК Саратовнефтегеофизика»										
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	71,8	61,6	52,9	48,1	46,4	280,9			
жидких УВС, из них:	тыс. т	54,4	47,4	41,3	38,1	37,0	218,3			
нефти	тыс. т	53,6	46,7	40,7	37,4	36,5	214,9			
газового конденсата	тыс. т	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	3,4			
природного газа	млн куб. м	17,4	14,2	11,6	10,0	9,4	62,6			

ООО НК «Союз-нефть»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	4,1	4,5	5,1	5,6	5,5	25,0		
	тыс. т	4,1	4,5	5,1	5,6	5,5	24,8		
ООО «НК-Саратовнефтегаздобыча»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	481,4	528,1	556,9	536,6	608,3	2 711,3		
	жидких УВС, из них:	23,1	23,8	23,3	21,7	25,9	117,8		
	нефти	12,1	13,7	14,5	12,4	11,0	63,7		
	газового конденсата	11,0	10,1	8,8	9,3	14,9	54,1		
	природного газа	458,3	504,3	533,6	514,9	582,4	2 593,5		
ООО «Прикаспийская газовая компания»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	25,4	51,4	31,3	20,9	26,6	155,6		
	нефти	24,1	48,6	29,7	19,8	24,7	146,9		
	попутного газа	1,3	2,8	1,6	1,1	1,9	8,7		
ООО «РНК Саратов»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	64,7	51,4	31,3	20,9	26,6	194,9		
	нефти	61,1	48,6	29,7	19,8	24,7	183,9		
	попутного газа	3,6	2,8	1,6	1,1	1,9	11,0		
ООО «САНЕКО Атамановское»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	23,9	25,9	35,1	45,7	45,2	175,8		
	нефти	22,5	24,3	32,8	43,0	42,5	165,1		
	попутного газа	1,4	1,6	2,3	2,7	2,7	10,7		
ООО «САНЕКО Балаковское»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	6,7	8,9	10,4	16,3	22,8	65,1		
	нефти	6,6	8,8	10,3	16,1	22,5	64,3		
	попутного газа	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,8		
ООО «САНЕКО Казалинское»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	11,5	11,0	13,6	18,6	20,5	75,2		
	нефти	11,2	10,7	13,2	18,1	19,9	73,1		
	попутного газа	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	2,1		
ООО «Стандарт»									
Добыча УВС, в том числе:	т.у.т	22,0	18,5	17,0	15,5	14,0	87,0		
	нефти	10,0	7,5	7,0	6,5	6,0	37,0		
	природного газа	12,0	11,0	10,0	9,0	8,0	50,0		

ООО «ЮКОЛА-нефть»										
Добыча УВС, в том числе:										
нефти	тыс. т	370,2	355,3	353,3	329,8	313,3	1 721,9			
путного газа	млн куб. м	17,7	17,1	16,8	16,2	15,5	83,3			
ООО «ЦЭП»										
Добыча УВС, в том числе:										
нефти	тыс. т	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	2,6			
ООО «РНК»										
Добыча УВС, в том числе:										
нефти	тыс. т	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3			
путного газа	млн куб. м	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3			
ООО «ГеоПром»										
Добыча УВС, в том числе:										
нефти	тыс. т	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4			
путного газа	млн куб. м	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7			
ООО «Ахмат»										
Добыча УВС, в том числе:										
газового конденсата	тыс. т	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5			
природного газа	млн куб. м	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0			
ПАО «Оренбургнефть»										
Добыча УВС, в том числе:										
жидких УВС, из них:	тыс. т	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0			
нефти	тыс. т	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1			
газового конденсата	тыс. т	34,9	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9			
природного газа	млн куб. м	136,3	0,0	0,0	0,0	0,0	136,3			
ООО «Луговое»										
Добыча УВС, в том числе:										
нефти	тыс. т	33,0	49,5	66,0	82,5	99,0	330,0			
путного газа	млн куб. м	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	30,0			

Всего по Саратовской области											
Добыча УВС, в том числе:											
жидких УВС, из них:	т.у.т	2 902,4	2 948,4	3 165,2	3 226,1	3 418,4	15 660,5				
нефти	тыс. т	1 540,4	1 436,0	1 371,0	1 353,6	1 358,1	7 059,1				
газового конденсата	тыс. т	1 467,1	1 397,0	1 333,4	1 306,2	1 285,5	6 789,2				
газа всего, из него:	тыс. т	73,3	39,0	37,6	47,4	72,5	269,9				
природного	млн куб. м	1 362,0	1 512,5	1 794,2	1 872,4	2 060,4	8 601,5				
попутного	млн куб. м	1 263,4	1 419,0	1 703,8	1 786,7	1 976,9	8 149,8				
	млн куб. м	98,6	93,5	90,4	85,8	83,4	451,7				