



ПРАВИТЕЛЬСТВО САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 мая 2016 года № 239-П

г.Саратов

Об утверждении Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы

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

1. Утвердить Комплексную программу «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы согласно приложению.

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

Губернатор области



В.В.Радаев

Приложение к постановлению
Правительства области от
23 мая 2016 года № 239-П

**Комплексная программа
«Развитие и использование углеводородной сырьевой базы
для газоснабжения потребителей Саратовской области»
на 2016-2020 годы**

Паспорт программы

Наименование Программы	Комплексная программа «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	пункт 2.3 протокола постоянно действующего совещания под председательством Губернатора Саратовской области Радаева В.В. от 30 ноября 2015 года № 1-425
Заказчик Программы	министерство промышленности и энергетики области
Разработчик Программы	министерство промышленности и энергетики области
Цели и задачи Программы	<p>основными целями Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none">развитие и рациональное использование углеводородной сырьевой базы для потребителей области;строительство на территории области высоко-технологичных 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 2016-2020 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. <p>В Программе предусматривается решение следующих задач:</p>

	<p>определение приоритетных направлений обустройства разрабатываемых месторождений углеводородного сырья (далее – УВС) на территории области;</p> <p>проектирование и постройка современных высокотехнологичных УКПГ и транспортных систем;</p> <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	2016-2020 годы
Исполнители основных мероприятий Программы	<p>министерство промышленности и энергетики области, АО НК «РуссНефть» (по согласованию), ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» (по согласованию), ПАО «Оренбургнефть» (по согласованию), ООО «ЮКОЛА-нефть» (по согласованию), АО «Независимая нефтегазовая компания» (по согласованию), профильные предприятия нефтегазового комплекса области (по согласованию)</p>
Объем и источники финансирования Программы	<p>реализация Программы будет осуществляться за счет собственных средств предприятий нефтегазового комплекса и составит более 21,5 млрд рублей (прогнозно) на основе проектов долгосрочных бизнес-планов. Использование бюджетных средств в реализации программных мероприятий не предусматривается</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>выполнение мероприятий Программы позволит:</p> <p>довести добычу нефти с газовым конденсатом до 1,9 млн тонн;</p> <p>довести добычу и поставку газа потребителям до 1,2 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 2016-2020 годах на общую сумму свыше 14 млрд рублей;</p> <p>направить на мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры и обустройство месторождений в 2016-2020 годах не менее 7 млрд рублей</p>
<p>Система организации и контроля за исполнением Программы</p>	<p>контроль за ходом реализации мероприятий Программы осуществляет министерство промышленности и энергетики области</p>

1. Итоги выполнения мероприятий Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2011-2015 годы

Показатели Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2011-2015 годы были амбициозными и оптимистичными. К сожалению, не все реперные точки были достигнуты, что связано как с объективными, так и субъективными причинами:

последствия финансово-экономического кризиса 2008-2010 годов, что привело к снижению инвестиционной привлекательности отрасли и, как следствие, к сокращению, а в ряде случаев и прекращению финансирования нефтегазодобывающих предприятий в виду инертности отрасли, где капитальные вложения не дают сиюминутной окупаемости проектов;

обвал, а затем устойчивое падение цен на углеводородное сырье на международном рынке, а также нестабильное положение рубля (2014-2015 годы), что отразилось на снижении прибыльности и рентабельности предприятий, сокращении капитальных вложений, а в отдельных случаях привело к банкротству (ООО Нефтяная компания «Ресурс», ЗАО «Нефть Поволжья – Ресурс», ООО «Правобережная Нефтяная Компания» и др.). Также происходила смена собственников ряда предприятий нефтегазового комплекса области (ЗАО «Геотэкс» с вхождением в холдинг АО «Независимая нефтегазовая компания», ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» и др.), реструктуризация и поглощение предприятий, переориентация предприятий с передачей лицензий головным компаниям (ЗАО «Саратов-Бурение», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «РедОйл» – в АО НК «РуссНефть»; ООО «Поволжскнефть» и ПАО «Богородскнефть» – в ООО «ЮКОЛА-нефть»);

проблемы с землепользованием и землеотведением и, как следствие, задержка, а иногда полная остановка разработки месторождений углеводородного сырья (например, судебное разбирательство ООО «ЛукБелОйл» с Министерством обороны Российской Федерации);

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

Вместе с тем, подводя итоги Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2011-2015 годы, следует отметить, что:

в 2015 году предприятиями нефтегазового комплекса на территории Саратовской области добыто и поставлено потребителям газа в объеме более 1,1 млрд куб. м;

стабилизирована добыча жидких углеводородов. Объем добычи нефти с газовым конденсатом на территории Саратовской области за 2015 год составил 1,29 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» в пределах Куликовского лицензионного участка недр в ходе испытания перспективных объектов на скважине № 50 Куликовской и по результатам бурения и исследований на скважине № 51 Куликовской получены притоки газа с конденсатом и нефти. Открыто Рубцовское месторождение, прирост запасов по категории С₁ составил 0,099 млн тонн нефти. Завершена бурением поисковая скважина № 54, по итогам проведенных испытаний скважина продуктивная. В ходе бурения поисково-оценочной скважины № 55 и поисковой скважины № 56 получены фонтанные притоки газа, нефти и конденсата. В настоящее время скважины находятся в испытании;

ООО «РНГК Саратов» в пределах Ганьковско-Сагдинского лицензионного участка недр в поисково-оценочных скважинах № 1 Ново-Александровской и № 10 Ново-Александровской получены промышленные притоки нефти. Зарегистрирован факт открытия Ново-Александровского нефтяного месторождения Саратовской области;

ООО «Поволжскнефть» в пределах Западно-Иргизского лицензионного участка недр по итогам бурения и испытания поисково-оценочной скважины № 1 в пределах Маленькой структуры получен промышленный приток нефти. На разведочной скважине № 8 Кротовской в ходе перфорации получен приток нефти;

ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» в 2012 году открыто Терновское газоконденсатное месторождение. Подготовлен и утвержден «Оперативный подсчет запасов по газоконденсатной залежи воробьевских отложений Терновского месторождения Западно-Лебедевского лицензионного участка». В пределах Остролукского месторождения на территории Духовницкого муниципального района области пробурена разведочная скважина № 4 Остролукская, при испытании которой получен приток нефти с газом;

ООО «Нефтепоиск» в ходе бурения и испытания поисково-оценочной скважины № 1 Наумовской площади в пределах Больше-Чалыклинского-4 лицензионного участка недр получен приток нефти. В результате бурения скважины № 1 Успенской получены притоки газа. В пределах Больше-Чалыклинского-1 лицензионного участка недр при испытании скважины № 1 Сакмовской площади был получен приток нефти;

ООО «Артамира» по итогам бурения и испытания выделенных объектов в поисково-оценочной скважине № 1 Рубежинской в пределах Таволожского участка недр получен приток нефти. Скважина находится в пробной эксплуатации. Завершено бурение поисково-оценочной скважины № 1 Декабрьской площади, в результате испытания которой был получен приток нефти;

ООО «РедОйл» в пределах Смоленского лицензионного участка недр получен промышленный приток нефти и растворенного газа в скважине № 3 Ушаковской;

ЗАО «Саратовнефтедобыча» в пределах Лугового месторождения завершено бурение и испытание разведочной скважины № 2. По результатам бурения и геолого-геофизических исследований на разведочной скважине № 2 Лугового месторождения выявлены продуктивные отложения в казанских, бобриковских, кизеловско-черепетских и евлано-ливенских отложениях. На скважине получен приток безводной нефти;

ООО «ЛукБелОйл» завершено строительство поисковой скважины № 1 Смеловской площади и поисково-оценочной скважины № 3 Смеловской площади, в ходе испытания которых получены промышленные притоки нефти с растворенным газом. По итогам бурения и освоения поисково-оценочной скважины № 1 Западно-Гурьяновской площади получен фонтанный приток нефти с растворенным газом;

ООО «ЮКОЛА-нефть» в результате выполненных исследований в пробуренной поисково-оценочной скважине № 1 Андреевской-1 площади испытываемый пласт-коллектор промышленно продуктивный. Скважина работает нефтью и газом фонтанным способом;

ООО «НК «ГеоПромНефть» в поисково-структурной скважине № 1 Комсомольской получен промышленный приток нефти. Пробурена поисково-оценочная скважина № 5 Клиновская в пределах Пугачевского-1 лицензионного участка недр. Скважина введена в испытание выявленных перспективных на нефть пластов;

ООО «Апертура» в скважине № 1 Саратовской по результатам испытаний получен приток нефти.

За 2011-2015 годы проведен подсчет запасов углеводородов Павловского, Непряхинского, Ждановского, Липовского и Западно-Липовского месторождений ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС», Узеньского и Соболевского месторождений ООО «Прикаспийская Газовая Компания», продуктивных пластов Южно-Вольновской залежи Вольновского месторождения ЗАО «Вольновскнефть», семилукско-саргаевского горизонта Ушаковского месторождения ООО «РедОйл», Ново-Александровского нефтяного месторождения ООО «РНГК Саратов», Западно-Ровенского, Смеловского и новой залежи Гурьяновского нефтяного месторождения ООО «ЛукБелОйл», Покровского месторождения ООО «Поволжскнефть», Клиновского месторождения ООО «ГеоПромНефть»; Наумовского месторождения ООО «Нефтепоиск», Лугового нефтегазоконденсатного месторождения ЗАО «Саратовнефтедобыча», Андреевского нефтяного месторождения ООО «ЮКОЛА-нефть», Терновского месторождения ОАО «НК Саратовнефтегеофизика», Рубежинского и Декабрьского месторождений ООО «Артамира».

В результате реализации мероприятий, направленных на развитие инфраструктуры добычи и подготовки углеводородов, нефтегазовым компаниям представилась возможность создать задел на будущее, и в 2016 году ожидается рост добычи углеводородного сырья на территории Саратовской области.

Одной из основных целей Программы на 2011-2015 годы являлось сокращение объемов сжигаемого газа на факельных установках, увеличение объемов поставок газа в сети ОАО «Газпром» путем его подготовки на современных, высокотехнологичных УКПГ, а также снижение техногенной и экологической нагрузки на районы нефтегазодобычи.

За период действия Программы (1 января 2011 года – 31 декабря 2015 года) предприятиями-недропользователями было направлено на реализацию мероприятий по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры на территории Саратовской области 3,3 млрд рублей. На месторождениях углеводородного сырья получили широкое распространение газотурбинные и газопоршневые установки (ПАО «Богородскнефть», ООО «Поволжскнефть», ООО «ЮКОЛА-нефть», ООО «Прикаспийская Газовая Компания», ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»), путевые подогреватели нефти при промысловой подготовке (ЗАО «Саратовнефтедобыча», ООО «ЛукБелОйл», ООО «РНГК Саратов», ООО «Прикаспийская Газовая Компания», ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»), выполнена модернизация систем учета газа, систем очистки и осушки газа, строительство высоковольтных линий, газопроводов, оптоволоконной связи.

ЗАО «Геотэкс» велось строительство УКПГ на Вознесенском месторождении, проведена поставка основного и вспомогательного оборудования, монтаж и обустройство установки УКПГ и вахтового жилого лагеря, строительство газопроводов и автодорог.

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС» построена и введена в эксплуатацию УКПГ «Карпенское», завершено строительство расширения резервуарного парка товарной нефти. Введен в эксплуатацию вахтовый поселок, завершается строительство пожарного поста в селе Карпенка. Выполнены работы по ремонту автомобильной дороги Лебедевка-Карпенка на территории Краснокутского муниципального района Саратовской области протяженностью 9,7 км, строительству установки предварительного сброса воды (УПСВ) на УКПГ «Карпенское», лупингов для поддержания плановых объемов добычи со скважин Карпенского месторождения. Велось дооборудование технологических трубопроводов электрообогревом, проектирование АСУ ТП УПСВ, модернизация бесперебойного питания системы управления УКПГ, водоснабжение вахтового поселка, обустройство скважин и др.

ООО «НК Проспект» проводило строительство узла подготовки нефти, монтаж котельной, отопление жилого городка, монтаж дополнительного сепаратора.

ООО «Лотос» осуществляло строительство и подключение подземного газопровода от сборного пункта Урожайной площади до газокompрессорной станции ГКС Степное в границах Мечеткинского муниципального образования

Советского муниципального района Саратовской области. Длина газопровода составляет 4,7 км, пропускная способность – 1000 тыс. куб. м/сутки, расчетное рабочее давление – 6,4 МПа.

ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» завершено строительство УКПГ и реконструкция сборного пункта. Установка была введена в эксплуатацию 1 марта 2014 года. В составе УКПГ запущены в эксплуатацию три объекта, работающие на попутном нефтяном газе, поступающем с Терновского нефтяного сборного пункта: блочная котельная ТКУ-600 для выработки тепловой энергии для обеспечения технологического процесса подготовки природного газа и отопления объектов вспомогательного производства, а также две газопоршневые электростанции для выработки электроэнергии, используемой на электроустановках УКПГ, нефтяном сборном пункте Терновского нефтегазоконденсатного месторождения и центробежных погружных электронасосах.

ОАО «Саратовнефтегаз» вело строительство, реконструкцию и техническое перевооружение газотранспортных систем, установки комплексной подготовки газа. Также осуществлялось строительство и присоединение газотранспортных систем ООО «РедОйл».

Все эти мероприятия привели к увеличению общего коэффициента утилизации газа с 79,7 процента (2011 год) до 93,42 процента (2015 год). Расчет общего коэффициента утилизации газа проводился по жестким критериям, то есть учитывался весь извлеченный газ, в том числе потери газа, которые утверждены проектными документами на разработку месторождений углеводородного сырья.

Далее приведены сравнительные показатели предприятий нефтегазового комплекса Саратовской области на начало (2010 год) и конец (2015 год) действия Программы, а также итоговые суммарные показатели.

№ п/п	Показатель	2010 год	2015 год	Всего за 2011-2015 годы
1.	Объем			
	Объемы работ, услуг, всего (тыс. руб.), из них:	18 935 732,6	20 196 521,3	114 544 482,7
	нефтегазодобывающие предприятия	11 852 045,6	14 477 029,8	81 440 788,4
2.	Численность и заработная плата			
	Средняя численность, всего (чел.), из них:	7074	5 728	6 394
	нефтегазодобывающие предприятия	2126	2 261	2 339
	Фонд оплаты труда, всего (тыс. руб.), из них:	3 132 951,3	4 365 260,6	19 888 870,0
	нефтегазодобывающие предприятия	792 838,4	1 260 798,2	5 619 950,0
	Средняя заработная плата, всего (руб.), из них:	36 909,1	63 513,2	53 162
	нефтегазодобывающие предприятия	31 071,0	46 463,9	40 707

3.	Налоги			
	Всего в бюджеты всех уровней (тыс. руб.), из них:	6 971 173,3	10 270 509,9	57 813 161,3
нефтегазодобывающие предприятия	5 406 309,3	7 508 033,6	43 920 654,3	
в том числе в КБО, всего (тыс. руб.), из них:	1 518 154,3	1 026 157,5*	8 532 578,0	
нефтегазодобывающие предприятия	891 236,3	481 953,2	4 991 437,0	

* Снижение налоговых отчислений в КБО связано с изменением налогового законодательства, а также причинами, приведенными в начале раздела 1 настоящей Программы.

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 Саратовской области крайне низкая, разведанные запасы углеводородного сырья в извлекаемой части составляют менее 10 процентов от начальных суммарных ресурсов.

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

На территории Саратовской области активную добычу жидкого углеводородного сырья (нефти и газоконденсата) на различных стадиях разработки ведут 23 предприятия на территории 21 муниципального района: Аткарского, Балаковского, Волжского, Духовницкого, Ершовского, Калининского, Красноармейского, Краснокутского, Краснопартизанского, Лысогорского, Марксовского, Новобурасского, Новоузенского, Перелобского, Пугачевского, Ровенского, Саратовского, Советского, Татищевского, Федоровского и Энгельского.

Из них 18 предприятий осуществляют добычу, подготовку и поставку газа потребителям на территории 18 муниципальных районов Саратовской 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 Саратовской области ежегодно «сжигается» более 70 млн куб. м газа.

При составлении Комплексной программы «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы учитывались 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 2016-2020 годах.

Необходимость освоения новых участков недр

Общая площадь Саратовской области составляет 100 тыс. кв. км, из них 85 тыс. кв. км приходится на нефтегазоперспективные земли.

По состоянию на 1 января 2015 года на территории Саратовской области действует 133 лицензии на УВС общей площадью 40,6 тыс. кв. км, из них:

на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 77 лицензий на территорию общей площадью 2,9 тыс. кв. км;

на условиях предпринимательского риска – 38 лицензий на территорию общей площадью 22,3 тыс. кв. км;

на поиски и оценку перспективных участков – 18 лицензий на территорию общей площадью 15,4 тыс. кв. км.

В нераспределенном фонде находится 52,2 процента нефтегазоперспективных земель Саратовской области.

В соответствии с лицензионными обязательствами недропользователей министерством промышленности и энергетики области совместно с владельцами лицензий разработана пообъектная программа геологического изучения недр Саратовской области на 2016-2020 годы, которая приводится в приложении № 1 к Программе.

Перечень месторождений, подлежащих разработке до 2020 года, по которым намечается повысить уровень утилизации газа

В соответствии с лицензионными обязательствами недропользователи (по согласованию) обеспечивают развитие инфраструктуры и утилизацию газа на следующих месторождениях:

АО НК «РуссНефть» (операторскую деятельность ведет предприятие ОАО «Саратовнефтегаз»): Александровское газонефтяное (далее – ГН); Алексеевское нефтегазоконденсатное (далее – НГК), Васнецовское НГК, Восточно-Суловское НГК, Генеральское НГК, Гусельское нефтяное (далее – Н), Даниловское Н, Дмитриевское НГК, Западно-Рыбушанское НГК, Западно-Степное НГК, Заречное НГК, Звездное ГН, 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, Пионерское НГК, Пограничное НГК, Придорожное Н, Разинское ГН, Радищевско-Гартовское ГН, Разумовское НГК, Рогожинское НГК, Родионовское НГК, Соколовогорское ГН, Тепловское НГК, Урицкое НГК, Фурмановское НГК, Южно-Тепловское НГК, Языковское ГН;

ОАО «Саратовнефтегаз»: Западно-Вишневское НГК, Ириновское ГН, Перелюбское НГК, Ушаковское Н, Южно-Первомайское Н; Камелик-Первомайское Н и на участках недр при условии открытия новых месторождений УВС;

ОАО НК «Саратовнефтегеофизика»: Терновское Н, Восточно-Терновское ГК, Остролукское Н и на вновь открываемых месторождениях в пределах Западно-Лебедевского и Сосновогорского-1 участков недр;

ООО «ННК – Саратовнефтегаздобыча»: Преображенское ГК, Вознесенское ГК и на вновь открываемых месторождениях УВС;

ООО «ННК – Спартаковское»: Коптевское ГК и на вновь открываемых месторождениях в пределах Спартаковского участка недр;

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

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

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

4. Ресурсное обеспечение мероприятий по реализации Программы

Геологоразведочные работы

На период 2016-2020 годов недропользователями прогнозируется освоить на проведение геологоразведочных работ на территории Саратовской области свыше 14,4 млрд рублей.

Доля прямых методов поиска и разведки месторождений углеводородов (поисково-разведочного бурения) достигнет порядка 90 процентов от общего объема планируемых геологоразведочных работ.

Ежегодный объем геологоразведочных работ в 2016-2018 годах ожидается на уровне 3,4-3,7 млрд рублей с дальнейшим понижением в соответствии с лицензионными обязательствами недропользователей до 2,546 млрд рублей в 2019 году и 1,329 млрд рублей в 2020 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.

Развитие инфраструктуры нефтегазодобывающего комплекса

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 внутрипромышленной 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 2016-2020 годы приведены в приложении № 2 к Программе.

ОАО «Саратовнефтегаз» намечается строительство рекупинаторной установки на Колотовском месторождении, техническое перевооружение сборного пункта (СП) «Малиноовражный» и трубопроводной системы сбора от скважин, техническое перевооружение УПСВ (установки предварительного сброса воды) – установка для отделения от нефти пластовой воды и попутного газа, а также подогрев нефти и приращение удельной энергии потока добываемой нефти (дожим) до следующей системы подготовки нефти «Урицкого», строительство газопровода СП-22 – Степновские Головные сооружения, реконструкция объектов сбора и подготовки газа, реконструкция емкостного парка готовой продукции, техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП).

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС» планируются в рамках реализации инвестиционного проекта «Обустройство месторождений западной части Бортового лицензионного участка Саратовской области» геолого-технические мероприятия, направленные на поддержание текущего объема добычи.

ООО «ЮКОЛА-нефть» запланирована закупка и монтаж путевых подогревателей на сборных пунктах нефти.

ООО «РНГК Саратов» намечены мероприятия, направленные на выработку электроэнергии с помощью газотурбинных электростанций, подогрев жидкости в печах подогрева для подготовки нефти и с целью предотвращения отложений парафина, утилизацию подтоварной воды.

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 2016-2020 годы предусматривается финансирование в объеме свыше 21,5 млрд рублей (прогнозно) из различных источников. Использование бюджетных средств в реализации программных мероприятий не предусматривается.

Общее управление реализацией мероприятий Программы возложено на министерство промышленности и энергетики области.

Министерство промышленности и энергетики области на основании проведенного анализа исполнения недропользователями области своих лицензионных обязательств и программных мероприятий формулирует и направляет федеральным уполномоченным органам власти предложения о принятии 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 промышленности и энергетики области.

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

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

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

В сфере регулирования отношений недропользования министерством промышленности и энергетики области 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 75 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 Саратовской 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 2016-2020 годов на территории Саратовской области прогнозируется рост добычи нефти, включая газовый конденсат, до значения 1,939 млн тонн в 2020 году.

Прогноз роста добычи газа до значения 1,242 млрд куб. м в 2020 году.

Прогноз добычи УВС на территории Саратовской области на 2016-2020 годы в разрезе предприятий приведен в приложении № 3 к Программе.

	переобработка и переинтерпретация	пог. км млн руб.							0	
	поисково-разведочное бурение	м						0		
		млн руб.						0		
	НИОКР и другие виды работ	млн руб.	1,116	1,116	0,001	0,001		3,35		
АО НК «РуссНефть»										
Даниловский, 40 лицензионных участков (НИОКР)	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км млн руб.							0	
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км млн руб.						0		
		пог. км млн руб.						0		
	электроразведочные работы	пог. км млн руб.						0		
		пог. км млн руб.						0		
	поисково-разведочное бурение	пог. км млн руб.						0		
		м млн руб.				1500	70	1500	70	
	НИОКР и другие виды работ	млн руб.	2,958	1,788	0,758	2,1	1,25	8,854		
	ООО «НК Проспект»									
	Западно-Степновский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км млн руб.	50					50	уточнение границ структур Сз
сейсморазведочные работы МОГТ-3Д		кв. км млн руб.	4					4		
		пог. км млн руб.						0		
электроразведочные работы		пог. км млн руб.						0		
		пог. км млн руб.						0		
поисково-разведочное бурение		пог. км млн руб.						0		
		м млн руб.						0		
НИОКР и другие виды работ		млн руб.						0		

ООО «Прайм»									
Дергачевский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	400					400	уточнение границ структур С ₃
		млн руб.	32						
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км						32	
		млн руб.	0						
	электроразведочные работы	пог. км						0	
		млн руб.	0						
	переобработка и переинтерпретация	пог. км						0	
		млн руб.	0						
	поисково-разведочное бурение	м						0	
		млн руб.	0						
	НИОКР и другие виды работ	млн руб.						0	
		млн руб.	0						
ООО «ЛуцБелОйл»									
Ровенский, Гурьяновский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	150					150	
		млн руб.							
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км					50	50	
		млн руб.							
	электроразведочные работы	пог. км						0	
		млн руб.	0						
	переобработка и переинтерпретация	пог. км	300				200	200	900
		млн руб.							
	поисково-разведочное бурение	м	4000				2500	2500	13000
		млн руб.							
	НИОКР и другие виды работ	млн руб.	5				3	3	16
		млн руб.							
ООО «ЦИАЛЛ АЛЬЯНС»									
Бортовой	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км							0
		млн руб.							
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км							0
		млн руб.							
	электроразведочные работы	пог. км							0
		млн руб.							

ПАО «Оренбургнефть»

Камеликский, Куликовский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км					0	Уточнение геологического строения района работ, опоискование перспективных структур и получение прироста запасов: по нефти кат.С1 – 0,62 млн т, по газу кат.С1 – 1,14 млрд куб. м
		млн руб.					0	
		кв. км					0	
		млн руб.					0	
		пог. км					0	
		млн руб.					0	
		кв. км	373,3				373,3	
		млн руб.	17,6				17,6	
		м		9300	4600		13900	
		млн руб.		717	349,6		1066,6	
НИОКР и другие виды работ		млн руб.	1,5	1,6		3,1		

АО «Инзнернефть»

Кожевский, Черемушкинский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км					0	Уточнение геологического строения района работ, опоискование перспективных структур и получение прироста запасов: по нефти кат. С1 – 1,53 млн т, по газу кат.С1 – 0,64 млрд куб. м. Поиск перспективных структур
		млн руб.					0	
		кв. км	418,5	143,6			562,1	
		млн руб.	381,3	131,1			512,4	
		пог. км					0	
		млн руб.					0	
		кв. км	562,1				562,1	
		млн руб.	28,3	11,7			40	
		м	3520				3520	
		млн руб.	330,9	5,7			336,6	
НИОКР и другие виды работ		млн руб.	50,7	46	49,2	145,9		

ЗАО «Саратовнефтедобыча»

Каменский, Клиновский-3, Пугачевский-4, Луговое	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	250	350	200	100	900	открытие месторождений углеводородного сырья, получение уточняющей геолого-геофизической информации для постановки
		млн руб.	37,5	52,5	30	15	135	
		кв. км				50	50	
		млн руб.				35	35	

		ООО «Лотос»						
НИОКР и другие виды работ		млн руб.					0	
Урожайный-3	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	127				127	выявление в восточной части Урожайного-3 участка недр новых структур и подготовка их к бурению
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	млн руб.	12				12	
	электроразведочные работы	кв. км					0	
	переобработка и переинтерпретация	млн руб.					0	
	поисково-разведочное бурение	пог. км					0	
		млн руб.					0	
	НИОКР и другие виды работ	м					0	
		млн руб.					0	
		млн руб.					0	
ООО «ННК – Спартакское»								
Спартакский, Коптевский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км					0	прирост ресурсов и запасов, получение необходимой проектной документации с целью ведения геологоразведочных работ
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	млн руб.	262				262	
	электроразведочные работы	млн руб.	184,424				184,424	
	переобработка и переинтерпретация	пог. км					0	
		млн руб.					0	
	поисково-разведочное бурение	пог. км					0	
	НИОКР и другие виды работ	млн руб.					0	
		млн руб.					0	
ООО «ННК – Саратовнефтегаздобыча»								
Южно-Мечеткинский, Калужский, Денисовский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км					0	прирост ресурсов и запасов, получение необходимой проектной документации с целью ведения геологоразведочных работ
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	млн руб.					0	
		кв. км	70				70	
		млн руб.	58,644				58,644	

		пог. км млн руб.								
	электроразведочные работы									0
	переобработка и переинтерпретация									0
	поисково-разведочное бурение	м	5200	400	6900	7900	4700	25100		
		млн руб.	321,714	54,876	415,552	522,924	336,749	1651,815		
НИОКР и другие виды работ		млн руб.	28,646	19,82	19,831	41,563	28,505	138,365		
ООО «Артамира»										
Таволожский, Березовский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км млн руб.								0
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
	электроразведочные работы	пог. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
	поисково-разведочное бурение	м	2450		2450	2650		7550		
млн руб.		185		185	200		570			
НИОКР и другие виды работ		млн руб.	0,3	0,4	0,2	0,4		1,3		
ООО «Нефтегонск»										
Большечалькинский-1, Большечалькинский-3, Большечалькинский-4	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км млн руб.								0
	сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	кв. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
	электроразведочные работы	пог. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
		пог. км млн руб.								0
	поисково-разведочное бурение	м	4300	4500				8800		
млн руб.		317	330				647			
<p>в результате работ на Большечалькинском-1 и Большечалькинском-3 лицензионных участках планируется открытие новых месторождений углеводородного сырья</p>										

НИОКР и другие виды работ		млн руб.	0,3	0,3			0,6	
ООО «СаратовгеоНефть»								
Заволжский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км					0	
		млн руб.					0	
		кв. км						0
		млн руб.						0
		пог. км						0
		млн руб.						0
		м	1300					1300
разведочное бурение	млн руб.	91					91	
	млн руб.	0,1					0,1	
ООО «Тилгай-Нафта»								
Тимонинский	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	300				300	
		млн руб.					0	
		кв. км						0
		млн руб.						0
		пог. км						0
		млн руб.						0
		м	210	2300				4400
разведочное бурение	млн руб.	138	145				283	
	млн руб.	0,3	0,4				0,7	
ООО «ЭНГЕЛЬС – НАФТА»								
Пугачевский-3, Пугачевский-5	сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	пог. км	100				100	
		млн руб.					0	
		кв. км						0
		млн руб.						0

в результате работ на Заволжском лицензионном участке планируется открытие нового месторождения углеводородного сырья

в результате работ на Тимонинском лицензионном участке планируется открытие новых месторождений углеводородного сырья

в результате работ на Пугачевском-3 и Пугачевском-5 лицензионных участках планируется открытие новых месторождений

Приложение № 2
к Комплексной программе «Развитие и использование
углеводородной сырьевой базы для газоснабжения
потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы

**Основные мероприятия
по строительству и вводу в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры на 2016-2020 годы**

Планируемые мероприятия	Объем финансирования (млн руб.)				Всего за период 2016-2020 годы	Ожидаемые результаты
	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год		
Предприятия группы НКК						
Развитие Преображенского месторождения Мечеткинского ЛУ	39,301	21,597	2,743	20,973	84,614	начало добычи УВС – 2015 год
Развитие Вознесенского месторождения Мечеткинского ЛУ	182,065	200,6			382,665	начало добычи УВС – 2015 год
Разработка Коптевского ЛУ	356,924		0,063	0,063	357,05	начало добычи УВС – 2016 год
Разработка Спартаковского ЛУ	521,615	403,949	68,358	22,2	1016,122	начало добычи УВС – 2016 год
Разработка Западно-Мечеткинского месторождения	1,062	1,18	206,327	41,75	250,319	начало добычи УВС – 2019 год
Разработка Калужского ЛУ	116,857	439,991	322,074	40,919	919,841	начало добычи УВС – 2016 год
Разработка Денисовского ЛУ	2,5	502,457	939,546	769,787	2999,29	начало добычи УВС – 2020 год
Итого по группе НКК:	1220,324	1569,774	1539,111	895,692	785	6009,901
ОАО «Саратовнефтегаз»						
Установка рекуператорная на Колотовском месторождении				3	17,609	повышение уровня утилизации ПНГ
Техническое перевооружение СП «Малинооградный» и трубопроводная система сбора от скважин до СП «Малинооградный»			3	9,019	12,019	повышение качества подготовки газа

Техническое перевооружение УПСВ Урицкого месторождения	36,636									36,636	повышение качества подготовки газа
Участок газопровода СП-22 – Степновские Головные сооружения. Газопровод Ду 325*8 СП-22 – Степновская Г.С.		3	10	10	10					33	снижение риска аварийной ситуации
Реконструкция объектов сбора и подготовки газа на УПСГ22	8,475									8,475	повышение качества подготовки газа
Реконструкция объектов сбора и подготовки газа для ТЭЦ-3 (на Грязнушинском СП)	36,068									36,068	повышение качества подготовки газа
Реконструкция емкостного парка готовой продукции СП22	1,5									1,5	повышение качества подготовки газа
УКПГ СП «Разумовский» инв.№ 20102. Техническое перевооружение АСУ ТП		8,5								8,5	автоматизация системы управления
Итого по ОАО «Сарагатовнефтегаз»:	82,679	11,5	13	22,019	27,609					156,807	
ООО «ДИАЛ АЛЬЯНС»											
Строительство скважины (бурение)	87,47									87,47	поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
Строительство скважины (бурение)		87,47								87,47	поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
Строительство скважины (бурение)		87,47								87,47	поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»
Строительство скважины (бурение)			113,711							113,711	поддержание текущей добычи по УКПГ «Карпенское»

Строительство скважины (бурение)					125,0821		125,0821		125,0821	поддержание текущей добычи по УКПП «Карпенское»
Строительство скважины (бурение)							137,59031		137,59031	поддержание текущей добычи по УКПП «Карпенское»
Обустройство площадок и их подключение к существующей системе сбора	32,76	22,64	25		27		29		136,4	поддержание текущей добычи по УКПП «Карпенское»
Итого по ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»:	120,23	197,58	138,711		152,0821		166,59031		775,19341	
ООО «ЛукБелОйл»										
Бурение и освоение поисково-оценочной скважины № 3 Западно-Гурьяновского месторождения	60								60	добыча 7 тыс. т/год
Итого по ООО «ЛукБелОйл»:	60	0	0		0		0		60	
ООО «ЮКОЛА-нефть»										
Монтаж путевых подогревателей на сборных пунктах нефти	3,5	3,5	2		2		2		13	достижение утилизации газа не менее 95%
Итого по ООО «ЮКОЛА-нефть»:	3,5	3,5	2		2		2		13	
ООО «РНГК Саратов»										
Техническое обслуживание и ремонт микротурбин (энергоцентра)	0,5	0,5	0,3		0,3		0,5		2,1	обеспечение объектов ОП ЦДНГ в рабочем состоянии и утилизации попутного нефтяного газа
Капитальный ремонт микротурбины			6,4		6,4				12,8	
Техническое обслуживание и ремонт путевых подогревателей	0,2	0,2	0,2		0,2		0,2		1	
Капитальный ремонт путевого подогревателя		1	1		1		1		4	
Техническое обслуживание и ремонт блока предварительного отбора газа	0,1	0,1	0,1		0,1		0,1		0,5	

Техническое обслуживание и ремонт установок по утилизации подтоварной воды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1	
Капитальный ремонт установок по утилизации подтоварной воды							1,4	1,4	
Итого по ООО «РНГК Саратов»:	1	2	8,2	8,2	3,4	22,8			
Итого по предприятиям Саратовской области:	1487,733	1784,354	1701,022	1079,993	984,5993	7037,701			

Условные сокращения:

УКПНГ – установка комплексной подготовки нефти и газа;

УКПГ – установка комплексной подготовки газа;

ДКС – дожимная компрессорная станция;

УПСГ – установка подготовки сжиженного газа;

ГСП – газосборный пункт;

СП – сборный пункт;

г/п – газопровод;

ЛУ – лицензионный участок.

Приложение № 3

к Комплексной программе «Развитие и использование углеводородной сырьевой базы для газоснабжения потребителей Саратовской области» на 2016-2020 годы

Прогноз добычи углеводородного сырья на территории Саратовской области на 2016-2020 годы

Показатель	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Группа компаний АО НК «РуссНефть»						
Добыча УВС	т.у.т.	1007,739	1034,302	1137,868	1201,53	1216,462
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	567,893	584,908	593,002	592,038	608,488
нефти	тыс. т	520,067	532,86	530,844	521,73	537,693
газового конденсата	тыс. т	47,826	52,048	62,158	70,308	70,795
газа	млн кв. м	439,846	449,394	544,866	609,492	607,974
природного	млн кв. м	395,768	398,775	493,772	558,788	556,282
попутного	млн кв. м	44,078	50,619	51,094	50,704	51,692
ООО «Прикаспийская Газовая Компания»						
Добыча УВС	т.у.т.	68,5	70,3	69,3	53,7	47,2
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	62,6	61,6	58,9	44,9	39,3
нефти	тыс. т	62,6	61,6	58,9	44,9	39,3
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	5,9	8,7	10,4	8,8	7,9
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	5,9	8,7	10,4	8,8	7,9
ЗАО «Вольновскнефть»						
Добыча УВС	т.у.т.	52,2	48,2	45,9	40,1	34,1
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	52,2	48,2	45,9	40,1	34,1
нефти	тыс. т	52,2	48,2	45,9	40,1	34,1
газового конденсата	тыс. т					

газа	млн кв. м	0	0	0	0	0
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м					
ОАО НК «Саратовнефтегеофизика»						
Добыча УВС	т.у.т	64,956	61,618	57,475	54,041	50,731
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	38,4	35,3	31,5	28,3	25,2
нефти	тыс. т	32	29,1	25,5	22,4	19,3
газового конденсата	тыс. т	6,4	6,2	6	5,9	5,9
газа	млн кв. м	26,556	26,318	25,975	25,741	25,531
природного	млн кв. м	24	24	24	24	24
попутного	млн кв. м	2,556	2,318	1,975	1,741	1,531
ЗАО «Нефтегазрезерв»						
Добыча УВС	т.у.т	23,1	28	33,5	39	39,8
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	23,1	28	33,5	39	39,8
нефти	тыс. т	23,1	28	33,5	39	39,8
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	0	0	0	0	0
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м					
ООО «ДукБелОйл»						
Добыча УВС	т.у.т	48,8	40,1	36,9	31,2	27,2
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	44,8	36,6	33,6	28,4	24,7
нефти	тыс. т	44,8	36,6	33,6	28,4	24,7
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	4	3,5	3,3	2,8	2,5
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	4	3,5	3,3	2,8	2,5
ООО НК «ГеоНефтьТехнология»						
Добыча УВС	т.у.т	11,948	11,503	11,145	10,645	10,059
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	11,01	10,6	10,27	9,81	9,27
нефти	тыс. т	11,01	10,6	10,27	9,81	9,27
газового конденсата	тыс. т					

газа	млн кв. м	0,938	0,903	0,875	0,835	0,789
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	0,938	0,903	0,875	0,835	0,789
ООО «НК «ГеоПромНефть»						
Добыча УВС	т.у.т	84,9	131,5	235,2	346,3	397
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	79	122,4	218,9	322,3	369,5
нефти	тыс. т	79	122,4	218,9	322,3	369,5
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	5,9	9,1	16,3	24	27,5
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	5,9	9,1	16,3	24	27,5
ООО «ЮКОЛА-нефть»						
Добыча УВС	т.у.т	319,2	318,7	325,5	299,3	283,7
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	307,5	307,5	314	288,8	273,5
нефти	тыс. т	307,5	307,5	314	288,8	273,5
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	11,7	11,2	11,5	10,5	10,2
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	11,7	11,2	11,5	10,5	10,2
ООО «НК Проспект»						
Добыча УВС	т.у.т	5	5	5	5	5
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	5	5	5	5	5
нефти	тыс. т	5	5	5	5	5
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	0	0	0	0	0
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м					
ООО «НК-Саратовнефтегаздобыча»						
Добыча УВС	т.у.т	159,4	165	149,2	134,3	121,5
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	12,1	12,4	11,1	9,9	9
нефти	тыс. т					
газового конденсата	тыс. т	12,1	12,4	11,1	9,9	9

газа	млн кв. м	147,3	152,6	138,1	124,4	112,5
природного	млн кв. м	147,3	152,6	138,1	124,4	112,5
попутного	млн кв. м					
ООО «РНГК Саратов»						
Добыча УВС	т.у.т	70,121	49,154	40,588	33,626	28,224
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	56,7	39,4	32,5	26,9	22,6
нефти	тыс. т	56,7	39,4	32,5	26,9	22,6
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	13,421	9,754	8,088	6,726	5,624
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	13,421	9,754	8,088	6,726	5,624
ОАО «Волжская Нефтяная Компания»						
Добыча УВС	т.у.т	3,43	3,33	3,33	3,12	2,71
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	3,3	3,2	3,2	3	2,6
нефти	тыс. т	3,3	3,2	3,2	3	2,6
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	0,13	0,13	0,13	0,12	0,11
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	0,13	0,13	0,13	0,12	0,11
ЗАО «Саратовнефтедобыча»						
Добыча УВС	т.у.т	151,7	214,2	265,9	312	358,2
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	138	195	242	284	326
нефти	тыс. т	138	195	242	284	326
газового конденсата	тыс. т					
газа	млн кв. м	13,7	19,2	23,9	28	32,2
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м	13,7	19,2	23,9	28	32,2
ОАО «Нефть»						
Добыча УВС	т.у.т	10	9	9	9	9
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	10	9	9	9	9
нефти	тыс. т	10	9	9	9	9
газового конденсата	тыс. т					

газа	млн кв. м	0	0	0	0	0
природного	млн кв. м					
попутного	млн кв. м					
ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»						
Добыча УВС	т.у.т	500,3241	495,9513	416,485402	325,353	254,163
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	22,4	19,47	16,240802	12,763	10,031
нефти	тыс. т	6,18	4,65	3,792922	3,041	2,439
газового конденсата	тыс. т	16,22	14,82	12,44788	9,722	7,592
газа	млн кв. м	477,9241	476,4813	400,2446	312,59	244,132
природного	млн кв. м	477,0421	475,8153	399,7016	312,155	243,783
попутного	млн кв. м	0,882	0,666	0,543	0,435	0,349
ПАО «Оренбургнефть»						
Добыча УВС	т.у.т	0	133,629	267,325	219,521	295,315
в том числе:	тыс. т					
жидких УВС	тыс. т	0	103,42	206,892	169,895	130,467
нефти	тыс. т		103,42	206,892	169,895	88,422
газового конденсата	тыс. т					42,045
газа	млн кв. м	0	30,209	60,433	49,626	164,848
природного	млн кв. м					139,02
попутного	млн кв. м		30,209	60,433	49,626	25,828
Итого по Саратовской области						
Добыча УВС	т.у.т	2581,3181	2819,4873	3109,6164	3117,736	3180,364
в том числе:	тыс. т	0	0	0	0	0
жидких УВС	тыс. т	1434,003	1621,998	1865,5048	1914,106	1938,556
нефти	тыс. т	1351,457	1536,53	1773,79892	1818,276	1803,224
газового конденсата	тыс. т	82,546	85,468	91,70588	95,83	135,332
газа	млн кв. м	1147,3151	1197,4893	1244,1116	1203,63	1241,808
природного	млн кв. м	1044,1101	1051,1903	1055,5736	1019,343	1075,585
попутного	млн кв. м	103,205	146,299	188,538	184,287	166,223