



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21.06.2021 № 519

О внесении изменений в государственную программу "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области", утвержденную постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2014 г. № 287

Правительство Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области", утвержденную постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2014 г. № 287.
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

И.о.Губернатора

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Правительства Нижегородской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 03463DA900E6ABC2A6473106582A31F05B
Кому выдан: Гнеушев Андрей Николаевич
Действителен: с 26.06.2020 до 26.06.2021

А.Н.Гнеушев

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства
Нижегородской области
от 21.06.2021 № 519

**Изменения,
которые вносятся в государственную программу
"Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области",
утвержденную постановлением Правительства Нижегородской области
от 28 апреля 2014 г. № 287**

1. Позиции "Этапы и сроки реализации программы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" раздела 1 "Паспорт государственной программы" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации программы	2014-2020 годы - 1 этап реализации.										
	2021-2023 годы - 2 этап реализации										
Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)	Всего за период реализации программы, тыс. руб., в том числе	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	3 972 377,42	87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	512 144,26	332 351,81	864 508,70	742 997,05	763 062,70
	Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
	17 086,40	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"											
8 000,00	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"											
5 585,50	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,1	845,3	830,6	
Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"											
1 850 860,32	0	95	17	74	156	352	145	213	385	408	
		812,90	298,60	946,30	255,60	459,76	908,61	781,30	642,45	754,80	
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"											
2 090 845,200	87	15	0	142	157	152	181	647	354	351	
	500,00	222,90		300,00*	591,60	771,00	677,90	840,60	486,60	454,60	
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Наименование индикатора							Ед. измерения		2023 год	
	Снижение энергоемкости валового регионального продукта (далее - ВРП)							кг у.т./ тыс. руб.		22,8	
	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха)							руб.		49 137,35	
	Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки							кг у.т./ тыс. руб.		130	
	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений							%		100	
	Износ энергетических мощностей							%		58	
	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии							%		2 (на 2019 год)	
	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)							млрд руб.		72,8	
	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) к предыдущему году							%		100,0	
	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача, распределение электроэнергии							%		3	
	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области							%		99	
	Доля резервных топливных хозяйств, находящихся в неудовлетворительном состоя-							%		14	

нии		
Уровень обеспечения топливом потребителей Нижегородской области	%	100
Уровень потенциальной газификации населения природным газом Нижегородской области	%	87,19
Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100
Экономия затрат на моторное топливо при использовании КППГ на предприятиях и в организациях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2022 году по отношению к 2013 году	тыс. руб.	2 231 291,96
Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2023 году по отношению к 2013 году	тонн	1 209,34
Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия, не менее	ед.	5
Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2023 годов	ед.	13
Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2023 годы, в том числе:	млн руб.	266,9
Областной бюджет	млн руб.	0
Местный бюджет	млн руб.	0
Федеральный бюджет	млн руб.	0
Юридические лица, ИП	млн руб.	266,9
Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	1
Количество проведенных выездных проверок качества топлива	шт.	35
Число обследованных резервных топливных хозяйств (РТХ) предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах	шт.	35
Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (нарастающим итогом)	шт.	7 (на 2019 год)
Количество газифицированных квартир природным газом	шт.	1 323 350
Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	1 686
Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	765

Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	15
Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	ед.	33
Количество модулей компримированного природного газа на АЗС, АГЗС, МАЗС	ед.	3
Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	66 000
Количество созданных рабочих мест	ед.	142
Объем инвестиций на приобретение* и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в том числе:	млн руб.	4 145,46
Областной бюджет	млн руб.	1 826,05
Местный бюджет	млн руб.	1 663,51
Федеральный бюджет	млн руб.	654,29
Юридические лица, ИП	млн руб.	1,61
Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры, в том числе:	млн руб.	2 971,13
Областной бюджет	млн руб.	264,80
Местный бюджет	млн руб.	-
Федеральный бюджет	млн руб.	875,20
Юридические лица, ИП	млн руб.	1 831,13

"

2. В разделе 2 "Текстовая часть государственной программы":

2.1. Позиции "Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов", "Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области", "Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" подраздела 2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"

Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" включает в себя комплекс мероприятий, направленных на обеспечение энергетической безопасности региона и повышающих надежность теплоснабжения, эффективность использования топливных ресурсов, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций в сфере топливоснабжения.

Энергетическая безопасность - состояние защищенности страны, ее граждан, общества, государства и экономики от угроз надежному топливо- и энергообеспечению.

Теплоэнергетический комплекс Нижегородской области включает в себя около 8,5 тысяч отопительных и отопительно-производственных котельных суммарной тепловой мощностью 18,0 тысяч Гкал/ч. Услуги централизованного теплоснабжения населению и потребителям социально-бытового сектора оказывают более 2 тысяч котельных всех форм собственности установленной мощностью 16,6 тыс. Гкал/ч.

Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2019 год составил 31 863,6 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки:

- тепловыми электростанциями - 12 175,3 тыс. Гкал;
- котельными – 15 932,6 тыс. Гкал;
- промышленными теплоутилизационными установками – 3 755,7 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составил 50%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями, – 38,2%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 11,8% от общего объема тепловой энергии.

Важнейшим показателем качества энергетического топлива, характеризующего теплоценность углей, является низшая теплота сгорания топлива (низшая теплота сгорания при постоянном давлении) - количество теплоты, выделяемое при сгорании 1 кг каменного угля при постоянном давлении 0,1 МПа (1 атм.) и таких условиях, в которых вся вода, находящаяся в продукте, сохраняется в форме пара. С увеличением этого показателя уменьшается удельный расход топлива, необходимый для выработки 1 Гкал тепловой энергии. И, наоборот, при снижении низшей теплоты сгорания удельный расход топлива возрастает.

На экономическую эффективность работы котельных оказывает влияние содержание в каменном угле массовых долей общей влаги (влажность) и серы.

С увеличением влажности топлива возрастает объем водяных паров и, соответственно, объем уходящих газов. Увеличенный объем продуктов сгорания вызывает увеличение температуры уходящих газов, и, следовательно, возрастают потери тепла с ними. Зимой высоковлажное топливо смерзается, что усложняет его эксплуатацию.

С увеличением показателя "зольность" увеличивается не только объем поставляемого на котельную топлива, затраты на его доставку до котельной и, следовательно, в целом возрастают бюджетные расходы на топливо, но и возрастает нагрузка на кочегаров котельных по закладке дополнительных объемов каменного угля и выгрузке золошлаковых отходов. Кроме того, возрастает расход тепловой энергии на собственные нужды котельной в связи с увеличением количества остаточной тепловой энергии в золошлаковых отходах.

Содержание серы снижает теплоту сгорания каменного угля. Высокое содержание серы приводит к сильному загрязнению продуктов сгорания топлива сернистым ангидридом, который при наличии избыточного воздуха окисляется, и в соединении с водяными парами образуется серная кислота, вызывающая коррозию поверхностей нагрева котельного агрегата.

Размер кусков топлива оказывает большое влияние на процесс горения; чем крупнее куски, тем легче и с меньшим сопротивлением воздух проходит через слой. Мелкое топливо создает большое сопротивление проходу воздуха через слой, кроме того, частицы такого топлива легко поднимаются из слоя воздушно-газовыми струями, увеличивая потерю от механической неполноты сгорания. К тому же мелкие фракции пролетают через колосниковую решетку, а значит, не участвуют в процессе горения, что также в конечном результате ведет к увеличению расхода топлива.

В соответствии с Положением о реализации мер по предупреждению на

территории Нижегородской области чрезвычайных ситуаций, возникающих при функционировании систем жизнеобеспечения населения, утвержденным постановлением Правительства Нижегородской области от 5 марта 2010 г. № 115, осуществляется оценка качества, потребительских свойств и безопасности твердого (жидкого) вида топлива на очередной отопительный период.

Специализированная организация осуществляет проведение лабораторных исследований жидкого и твердого топлива путем отбора проб топлива и проведения последующих исследований и испытаний в лабораторных условиях.

Количество лабораторных исследований и испытаний по проведению оценки качества жидкого и твердого топлива в 2019 и 2020 годах составило 16 и 19 проверок соответственно. Увеличение количества проверок позволит усилить контроль за качеством топлива, которое поступает для теплоснабжения социально значимых объектов Нижегородской области.

Серьезной проблемой является продажа низкокачественного топлива на АЗС.

В настоящее время на территории Нижегородской области действуют более 500 АЗС, из которых более 150 принадлежат сбытовым структурам ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть". Остальную долю рынка занимают независимые операторы. Таким образом, по числу и структуре участников автозаправочного бизнеса розничный рынок нефтепродуктов можно считать конкурентным.

Годовой объем реализации светлых нефтепродуктов на розничном рынке ГСМ в регионе составляет около 1,5 млн тонн, что вполне обеспечивает потребности экономики области и населения.

Государственный надзор за соблюдением обязательных требований технического регламента "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту", утвержденного постановлением Правительства Российской

Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и технического регламента Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (ТР ТС 013/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, в Нижегородской области осуществляет инспекция Приволжского межрегионального территориального управления Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (далее - ПМТУ Росстандарта).

С 2015 года ПМТУ Росстандарта при активном участии органов исполнительной власти Нижегородской области реализуются мероприятия, направленные на предотвращение реализации на рынке нефтепродуктов контрафактной продукции в соответствии с действующим законодательством.

Федеральным законом от 29 февраля 2016 г. № 34-ФЗ "О внесении изменения в статью 193 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2016 г. в перечень подакцизных товаров введен новый вид подакцизного товара - средние дистилляты, 27 ноября 2017 г. принят Федеральный закон № 335-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", предусматривающий уточнение определения для целей налогообложения средних дистиллятов и установление с января 2018 года более высокой ставки акциза на средние дистилляты по сравнению со ставкой на дизельное топливо, 29 января 2018 г. вступил в силу Федеральный закон от 29 декабря 2017 г. № 446-ФЗ "О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях в части ответственности за совершение правонарушений в сфере выпуска и обращения топлива на рынке", в соответствии с которым ужесточены нормы об ответственности за реализацию топлива, несоответствующего требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту", принятого решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, а также с 1 января 2019 года постановлением Правительства Нижегородской области от 14 ноября 2018 г. № 754 "О введении ограничений использования нефтепродуктов и других видов топлива в Нижегородской области" введен запрет на реализацию через АЗС иных видов жидких нефтепродуктов за исключением автомобильного бензина и дизельного топлива.

Проведенные мероприятия, направленные на предотвращение реализации на рынке нефтепродуктов контрафактной продукции, позволили значительно сократить в Нижегородской области объемы реализации фальсифицированного топлива на АЗС.

В целях обеспечения бесперебойного газоснабжения коммунально-бытовых потребителей и в соответствии с действующим законодательством в Нижегородской области распоряжениями Правительства Нижегородской области ежегодно (на I и IV кварталы) утверждаются графики перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях и графики ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии. Утвержденные графики позволяют обеспечить устойчивое снабжение потребителей природным газом и избежать возникновения чрезвычайных ситуаций при резком росте потребления газа в зимнее время.

В соответствии с Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317, в целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой

энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

В настоящее время имеется ряд предприятий и организаций, у которых резервные топливные хозяйства находятся в ненадлежащем состоянии: ПАО "Завод Красная Этна", ОАО "Оргсинтез", АО "Мельинвест", АО "Вимм-Билль-Данн", АО "Красный Якорь", ООО "Рикор-Энерго", АО "Коммаш", ООО "Патриот", ООО "Топливная компания", ООО "Сетка - Энерго".

Сложившаяся ситуация может негативно сказаться на работе системы газораспределения и бесперебойной поставки газа потребителям Нижегородской области.

Данная ситуация требует осуществления мероприятий по приведению системы резервного топливоснабжения в надлежащее состояние, в том числе с привлечением уполномоченных органов, обладающих контрольными и надзорными функциями, мониторинга накопления запасов резервного топлива на этих предприятиях. Для этого необходима разработка календарного плана по обследованию технического состояния резервных топливных хозяйств на предприятиях и в организациях различных организационно-правовых форм, подлежащих ограничению в подаче природного газа в дни резких похолоданий.

Значительный объем транспортируемой нефти и нефтепродуктов потребителям обеспечивается трубопроводным транспортом.

Для экономики Нижегородской области нефтепроводный транспорт имеет большое значение - обеспечивает транспортировку и поступление нефти на нефтеперерабатывающий завод ООО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез".

На территории региона находится АО "Транснефть - Верхняя Волга" - дочернее предприятие ПАО "Транснефть", основными задачами которого являются прием и транспорт нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам и нефтепродуктопроводам на нефтеперерабатывающие заводы Центральной России и для дальнейших экспортных поставок. Общая протяженность

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов свыше 6 тыс. км. Ежегодный объем перекачки нефти и нефтепродуктов - 130 млн тонн.

К важнейшим проблемам трубопроводного транспорта относятся такие, как увеличение пропускной способности трубопроводов, уменьшение энергозатрат на транспорт, металлозатрат на единицу транспортируемого продукта, обеспечение безотказности линейной части трубопроводов и перекачивающего оборудования, уменьшение затрат на выполнение строительно-монтажных работ и сокращение сроков строительства, а также "жесткость" трассы перевозок, то есть невозможность изменения направления перевозок нефти, нефтепродуктов или газа после постройки трубопровода.

Наиболее тяжелые экологические последствия сопровождают аварийные ситуации на нефтепроводах. Они наносят колоссальный ущерб, приводя к загрязнению территорий и водных объектов. Основные причины возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций: длительные сроки эксплуатации трубопроводного транспорта, физический, моральный износ и, как следствие, устойчивая тенденция роста числа аварий с все более тяжелыми социальными, экологическими и экономическими последствиями. Отсюда основная задача - надежность и экологическая безопасность трубопроводных систем, превентивные меры предотвращения аварий, обеспечение контроля за герметичностью систем.

Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых, в основном, ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород".

В систему газоснабжения области входят:

- магистральные газопроводы протяженностью 4 336,9 км;

- компрессорные станции - 7 шт.;
- газораспределительные станции - 109 шт.;
- наружные газораспределительные сети протяженностью 25 372,35 км;
- газорегуляторные пункты, установки - 1 866 шт.;
- газонаполнительные станции - 3 шт.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 муниципальных образованиях из 52, уровень газификации населения Нижегородской области природным и сжиженным углеводородным газом в соответствии с техническим паспортом газового хозяйства Нижегородской области по состоянию на 1 января 2020 года составил 84,29% (в том числе природным газом - 77,32%, СУГ - 6,97%). Уровень потенциальной газификации природным газом населения Нижегородской области на 1 января 2020 года составляет 86,79% (в городах и поселках городского типа - 96,09%, в сельской местности - 63,97%).

В настоящее время природный газ отсутствует в нескольких северных муниципальных образованиях области, а именно:

- Варнавинский, Ветлужский, Тонкинский и Шарангский муниципальные районы;
- Тоншаевский муниципальный округ;
- городской округ город Шахунья.

В 2012 году природный газ поступил потребителям Уренского муниципального района.

Модернизация системы газоснабжения и газораспределения
Нижегородской области, повышение ее надежности для обеспечения
потребителей области природным газом в требуемых объемах

По линии ПАО "Газпром":

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города: Нижний Новгород, Дзержинск, Балахна, Бор, Заволжье, Семенов,

являются системы газопроводов:

- Пермь - Горький 1,2 Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 42 года и 37 лет);

- Саратов - Горький Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 56 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе Саратов - Горький до 3,5 МПа (проектное давление - 5,4 МПа), а в газопроводе Пермь - Горький 1 разрешенное рабочее давление ограничено до 4 МПа.

По итогам сотрудничества между Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром" в течение ряда последних лет для расширения системы газопроводов Нижегородской области реализованы следующие мероприятия:

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Красные Баки - Урень;
- закончено строительство "Газопровода-отвода и ГРС "Выкса";
- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Починки - Грязовец;
- введен в эксплуатацию объект "Газопровод-перемычка между газопроводом Починки - Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу". "Газопровод-перемычка" является связующим звеном между сырьевой базой - магистральный газопровод "Починки - Грязовец" и действующим газопроводом-отводом "Горьковский промузел", а также надежным источником газоснабжения Горьковского промузла с учетом растущей перспективы города Нижнего Новгорода и Нижегородской области (в том числе городов Дзержинск, Балахна, Бор и северных районов области).

По результатам проведенной работы Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром" в Программу развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на 2021 - 2025 годы включены следующие объекты:

- "Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка";
- "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино"
- "Магистральный газопровод-отвод и ГРС в районе д. Обход Уренского

района Нижегородской области".

В рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на 2016 - 2020 годы ООО "Газпром межрегионгаз":

а) завершено строительство четырех объектов газификации:

- "Газопровод межпоселковый Красные Баки - п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области" протяженностью 12,5 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 9 октября 2018 г.;

- "Газопровод межпоселковый до с. Яковское Сосновского района Нижегородской области" протяженностью 13 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 5 июля 2018 г.;

- "Газопровод межпоселковый от существующих сетей ГРС "Новогорьковская ТЭЦ" до существующих сетей ГРС "Зеленый город" Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 8,8 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 16 мая 2019 г.;

- "Газопровод межпоселковый от ГРС "Зеленый город" до котельной ООО "Санаторий ВЦСПС" Нижегородского района г. Нижнего Новгорода" протяженностью 3,7 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 16 мая 2019 г.;

б) проводятся строительные-монтажные работы по объекту "Газопровод межпоселковый от сетей ГРС Кузьмин Усад до существующих потребителей г. Арзамас с отводом на микрорайон Солнечный с. Хватовка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 8,6 км;

в) проводятся работы по разработке проектно-сметной документации (продолжение работ) по объектам газоснабжения:

- "Газопровод межпоселковый высокого давления от с. Бриляково до д. Дроздово Городецкого района Нижегородской области" протяженностью 15,7 км;

- "Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПБ" протяженностью 7,8 км;

- "Распределительный газопровод высокого давления РС-4 до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПБ" протяженностью 7,2 км;
 - "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 9 км;
 - "Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород" протяженностью 4 км;
 - "Газопровод-отвод и ГРС Горбатовка" протяженностью 6 км;
- г) запланировано начало выполнения работ по разработке проектно-сметной документации по объектам газоснабжения:
- "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка от существующих потребителей г. Дзержинск Нижегородской области" протяженностью 16,0 км;
 - "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижний Новгород" протяженностью 6,0 км;
 - "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ г. Нижний Новгород" протяженностью 16,0 км;
 - "Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр. Гагарина) до д. Ольгино г. Нижний Новгород протяженностью 5,0 км;
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления р.п. Ветлужский – р.п. Варнавино Нижегородской области (межпоселковый газопровод высокого давления к населенным пунктам Краснобаковского района - Дмитриевское, Чемашиха – 1 этап)" протяженностью 13,0 км;
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления р.п. Ветлужский – р.п. Варнавино Нижегородской области (газопровод высокого давления к населенным пунктам Варнавинского района – Варнавино – 2 этап) протяженностью 22,0 км;
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области" протяженностью 52,0 км;

- "Газопровод межпоселковый от с. Новинки г.о.г. Чкаловск Нижегородской области до границы Нижегородской и Ивановской области" протяженностью 14,0 км;

- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 15,0 км;

- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей Н.Новгорода и Нижегородской области" протяженностью 13,0 км;

- "Магистральный газопровод-отвод и ГРС в районе д. Обход Уренского района Нижегородской области" протяженностью 30,0 км;

- "Межпоселковый газопровод высокого давления от ГРС в районе д. Обход Уренского района до г.о. Шахунья" протяженностью 32,0 км;

- "Межпоселковый газопровод высокого давления от ГРС в районе д. Обход Уренского района до р.п. Тонкино" протяженностью 31,0 км.

Выполнение вышеперечисленных работ структурными подразделениями ПАО "Газпром" предусматривает синхронизацию (план-график синхронизации между Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром") со строительством распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного и местного бюджетов.

Строительство распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного и местного бюджетов предусмотрено основным мероприятием "Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей" подпрограммы "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" государственной программы.

Данное мероприятие включает средства областного бюджета на газификацию населенных пунктов Нижегородской области.

Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"

Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" разработана в связи с решением XVII совещания Рабочей группы по вопросам использования природного газа в качестве моторного топлива при Правительственной комиссии Российской Федерации по вопросам ТЭК от 21 февраля 2014 года о включении Нижегородской области в перечень субъектов Российской Федерации для реализации пилотных проектов по переводу транспортных средств и техники на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива. Наличие региональной программы по расширению рынка газомоторного топлива является обязательным условием участия Нижегородской области в данном проекте и получения субсидий из федерального бюджета на обновление парка пассажирского автотранспорта и техники жилищно-коммунального хозяйства.

Нижегородская область включена в перечень субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2019 г. № 1641.

Начиная с 2019 года Нижегородская область принимает активное участие в работе по предоставлению субсидий из федерального бюджета бюджету Нижегородской области в соответствии с государственной программой Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321, в целях софинансирования расходных обязательств, возникающих при предоставлении из бюджета Нижегородской области субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов (далее – предоставление субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных

средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 321).

Так, 25 декабря 2019 года и 24 декабря 2020 года Правительством Нижегородской области заключены соглашения с Министерством энергетики Российской Федерации о предоставлении из федерального бюджета бюджету Нижегородской области субсидии для предоставления субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 321. Объем предоставленных в соответствии с вышеназванными соглашениями субсидий юридическим лицам из федерального и областного бюджетов в 2019 – 2020 годах составил 200 млн рублей.

В 2019 – 2020 годах введено в эксплуатацию 6 заправок транспортных средств природным газом, а именно: в г. Нижнем Новгороде (3), г. Выкса (1), г. Заволжье (1), г. Павлово (1). Количество заправок транспортных средств природным газом публичного доступа на начало 2021 года в Нижегородской области составляет 11 штук.

В рамках заключенных Правительством Нижегородской области с Министерством энергетики Российской Федерации соглашений о предоставлении субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 321, в 2021 – 2023 годах планируется строительство еще 25 объектов.

В целях увеличения спроса на КПП и стимулирования перевода транс-

портных средств на использование в качестве моторного топлива природного газа 25 декабря 2019 года и 23 декабря 2020 года Правительством Нижегородской области заключены соглашения с Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с государственной программой Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321, о предоставлении из федерального бюджета бюджету Нижегородской области субсидии в целях софинансирования расходных обязательств Нижегородской области, возникающих при предоставлении субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, выполняющим работы по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива.

В настоящее время сжатый природный газ является наиболее доступным и эффективным альтернативным видом моторного топлива. Расширение его использования приведет к повышению конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности транспортной отрасли Нижегородской области."

2.2. Подраздел 2.3 "Сроки и этапы реализации государственной программы" изложить в следующей редакции:

"2.3. Сроки и этапы реализации государственной программы

Государственная программа реализуется с 2014 по 2023 год в два этапа: 1 этап – 2014 - 2020 годы, 2 этап – 2021 - 2023 годы."

2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий государственной программы" подраздела 2.4 "Перечень основных мероприятий государственной программы" и сноски к ней изложить в следующей редакции:

				(по согласо- ванию)											
4.4.	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Капвложения	2015-2023	ОАО "Газпром" (по согласованию), ООО "Газпром межрегионгаз" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"					87 500,0	15 222,9	0	142 300,00**	157 591,60	152 771,00	181 677,90	647 840,60	354 486,60	351 454,60	2 090 845,20
5.1.	Приобретение автобусов, работающих на компримированном природном газе, для предприятий и организаций пассажирского автотранспорта Нижегородской области	Прочие расходы	2014-2023	Министерство транспорта и автомобильных дорог, министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00**	157 591,60	152 771,00	118 396,00	540 419,60	272 619,60	272 619,60	1 759 440,30
5.2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	Прочие расходы	2015-2023	Министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры	Прочие расходы	2014-2023	Министерство энергетики и ЖКХ, инвесторы (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93 600,00	69 120,00	60 480,00	264 800,00
5.4.	Переоборудование	Прочие	2019-2023	Министер-	0	0	0	0	0	0	21	13	12	18	66

существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	расходы		ство транспорта и автомобильных дорог							681,90	821,00	747,00	355,00	604,90
---	---------	--	---------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--------	--------	--------	--------	--------

* До 2019 года основное мероприятие 2.2 имело наименование - "Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016-2020 годы с перспективой до 2022 года".

** Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839. "

2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подраздела 2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации государственной программы" и сноски к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата по годам										
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"													
Индикаторы													
1	Снижение энергоемкости ВРП	кг у.т./ тыс. руб.	34	32,7	31,4	30,1	28,8	27,5	26,2	24,9	24,2	23,5	22,8
2	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха)	руб.	27 133,50*	29 863,60*	31 527,30*	33 809,10*	36 772,90	39 927,80	42 002,81	43 682,92	45 430,24	47 247,45	49 137,35
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"													
Индикаторы													
1.1.	Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной став-	кг у.т./ тыс. руб.	139	135	132	132	130	130	127	127	130	130	130

	ки												
1.2.	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	0	85	90	95	95	100	100	100	100	100	100
Непосредственные результаты													
1.1.	Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия	ед.	5	5	3	2	2	7	6	5	5	5	5
1.2.	Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2023 годов	ед.	-	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"													
Индикаторы													
2.1.	Износ энергетических мощностей	%	54,3	53,45	53,45	53,45	53	53	58	58	58	58	58
2.2.	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	3	3	3	2	2	2	2	-	-	-	-
2.3.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд руб.	43,5	41,2	44,9	47,4	48,9	59,7	62,2	64,7	67,3	70,0	72,8
2.4.	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	97,1	101,5	102	100	95,3	100	100	100	100
2.5.	Коэффициент обновления	%	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3

	основных фондов по виду экономической деятельности. производство, передача, распределение электроэнергии												
Непосредственные результаты													
2.1.	Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2023 гг., в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0,0	0,0	0,0	0,0
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"													
Индикаторы													
3.1.	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	94,0	94,5	95,0	95,5	96,0	96,5	97,0	97,5	98,0	98,5	99,0
3.2.	Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии	%	18,5	18,0	17,5	17,0	16,5	16,0	15,5	16,0	15,0	15,0	14,0
3.3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Непосредственные результаты													
3.1.	Количество проведенных выездных проверок качества топлива	штук	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	35
3.2.	Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и	штук	34	35	36	37	32	32	33	33	35	35	35

	лично-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива												
5.3.	Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (суммарно)	единиц	3	3	3	3	4	4	5	9	18	26	33
5.4.	Количество модулей КПГ на АЗС, АГЗС, МАЗС (суммарно)	единиц	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3
5.5.	Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	2 894	3 281	5 620	10 962	12 151	13 800	24 620	36 087	46 000	56 000	66 000
5.6.	Количество вновь созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	24	19	30	24	21
5.7.	Объем инвестиций на приобретение и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн руб.	0	2 040,90	145,56	0	142,30***	157,69	157,59	233,00	593,58	325,73	349,09
	Областной бюджет	млн руб.	0	87,50	15,22	0	142,30***	157,59	152,77	140,08	554,24	285,37	290,97
	Местный бюджет	млн руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	4,82	39,20	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	53,72	39,34	40,36	53,12
	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,61	0	0	0	0	0	0	0	
5.8.	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19****	67,94	292,38	400,0	800,00	640,00	560,00
	Областной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	41,60	93,60	69,12	60,48
	Местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	80,00	118,40	266,40	218,88	191,52
	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19****	67,94	212,38	240,00	440,00	352,00	308,00

* Среднемесячная заработная плата одного работающего указана по виду экономической деятельности: производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

** До 01.01.2020 индикатор 4.1 "Уровень потенциальной газификации населения Нижегородской области природным газом" назывался "Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации".

*** Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

**** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры. "

2.5. Таблицу 3 "Меры правового регулирования" подраздела 2.6 "Меры правового регулирования" изложить в следующей редакции:

"Таблица 3. Меры правового регулирования"

№ п/п	Вид правового акта	Основные положения правового акта (суть)	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки при- нятия
1	2	3	4	5
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"				
Основное мероприятие: Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче				
1	Приказ министерства энергетики и ЖКХ о проведении регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	О проведении в текущем году регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области, в соответствии с положением о Всероссийском конкурсе реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES, разрабатываемым Минэнерго России	Министерство энергетики и ЖКХ	Согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России
2	Приказ министерства энергетики и ЖКХ об утверждении состава конкурсной комиссии регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	Ежегодное утверждение состава конкурсной комиссии регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России, внесение изменений в течение года по мере необходимости
3	Приказ министерства энергетики и ЖКХ об утверждении состава регионального организационного комитета Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Ежегодное утверждение состава регионального организационного комитета Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Министерство энергетики и ЖКХ	Согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России, внесение изменений в течение года по мере необходимости
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация энергетики"				
Основное мероприятие: Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций				
1.	Постановление Правительства Нижегородской области об утверждении Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на очередной год и плановый период в соответствии с требованиями постановления Правительства	Ежегодная актуализация программы развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей Нижегородской энергосистемы на очередной год и плановый период с целью корректировки принимаемых решений на основании	Министерство энергетики и ЖКХ совместно с заинтересованными органами исполнительной власти Нижегородской области и электросетевыми организациями	Ежегодно, до 1 мая на 5-летний период

	Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики"	данных отчетного года для обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию, формирования стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Нижегородской области		
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"				
Основное мероприятие. Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 г. № 773-р "О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области, и сооружений на них к осенне-зимнему периоду"	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
Основное мероприятие: Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 г. № 773-р "О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области, и сооружений на них к осенне-зимнему периоду"	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства.	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
2	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 23 мая 2016 г. № 687-р "О мерах по повышению качества поставляемого топлива для государственных нужд Нижегородской области и муниципальных нужд"	Распоряжение направлено на повышение надежности теплоснабжения, эффективности использования топливных ресурсов и предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области.	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
3	Приказы министерства энергетики и ЖКХ	Приказы направлены на своевременное	Министерство энергетики и	Ежегодно

	Нижегородской области об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на очередной отопительный период	и в полном объеме обеспечение топливом потребителей области	ЖКХ	
4	Постановление Правительства нижегородской области от 5 марта 2010 г. № 115 "Об утверждении положения о реализации мер по предупреждению на территории Нижегородской области чрезвычайных ситуаций, возникающих при функционировании систем жизнеобеспечения населения"	Постановление направлено на повышение надежности теплоснабжения, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
Подпрограмма 4. "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"				
1	Постановление Правительства Нижегородской области от 29 декабря 2020 г. № 1114 "Об утверждении региональной программы газификации Нижегородской области на 2021-2025 годы"	Постановление направлено повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
Подпрограмма 5. "Развитие рынка газомоторного топлива"				
Информация представлена в подпункте 3.5.2.6 Программы				

2.6. Подраздел 2.7 "Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"2.7. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области

Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области осуществляется в рамках подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" и подпрограммы 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"."

2.7. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение государственной программы за счет средств областного бюджета"

и таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию государственной программы за счет всех источников" подраздела 2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" и сноски к ним изложить в следующей редакции:

"Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик - координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы									
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Государственная программа	"Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"	всего	87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542, 60	316 004,40	512 144,26	332 351,81	864 50 8,70	742 99 7,05	763 062 ,70
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	100 562,90	19 480,10	76 242,6 0	158 412,80	359 373,26	192 273,91	310 268,10	457 630,45	472 088,10
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00	157 591,60	152 771,00	140 077,90	554 240,60	285 366,60	290 974,60
Подпрограмма 1	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70
Подпрограмма 2	"Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0
Подпрограмма 3	"Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"	всего	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60
Подпрограмма 4	"Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Министерство энергетики и ЖКХ	0	95 812,90	17 298,60	74 946, 30	156 255,60	352 459,76	145 908,61	213 781,30	385 642,45	408 754,80
Подпрограмма 5	"Развитие рынка газомоторного топлива"	всего	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,6	152 771,00	181 677,90	647 840,60	354 486,60	351 454,60
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93 600,00	69 120,00	60 480,00
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,6	152 771,00	140 077,90	554 240,60	285 366,60	290 974,60

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Основное мероприятие 1.1	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70	
		(1) расходы областного бюджета	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70	
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1.2	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENESI фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 2 "Развитие и мо-		Всего (1) + (2) + (3) + (4)	0	19 291	621 960,	28 329,	167	74	2 000,00	0	0	0	

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Основное мероприятие 4.3	Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	354 086,60	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	411 044,23	407 533,54	471 937,92	546 767,37	546 767,37	
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	354 086,60	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	411 044,23	407 533,54	471 937,92	546 767,37	546 767,37	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.4	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)**	25 000,00	5 000, 00	150 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели**	25 000,00	5 000, 00	150 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 5 "Развитие рынка	Всего (1) + (2) + (3) + (4)	2 040	147	9	341	225	449	632	1 393	965	909		

Муниципальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	бюджетов										
	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	53 723,00	39 336,00	40 364,00	58 123,00
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* До 2019 года основное мероприятие 2.2 имело наименование - "Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016-2020 годы с перспективой до 2022 года".

** Основное мероприятие 4.4 "Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом" финансируется в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации за счет средств ПАО "Газпром" (г. Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017-2021 годы ПАО "Газпром" не представлены.

*** Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

**** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

2.8. В пункте 3 "Системные риски" подраздела 2.10 "Анализ рисков реализации государственной программы" слова "до 2020 года" заменить словами "до 2023 года".

3. В разделе 3 "Подпрограммы государственной программы":

3.1. В подразделе 3.1 "Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности":

3.1.1. Пункт 3.1.1 "Паспорт подпрограммы" изложить в следующей редакции:

"3.1.1. Паспорт подпрограммы

Государственный заказчик-координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	Нет
Цель подпрограммы	Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и

	повышением энергетической эффективности
Задачи подпрограммы	1. Повышение энергетической эффективности экономики Нижегородской области 2. Внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности 3. Популяризация энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа. 2015 - 2020 годы - 1 этап. 2021 - 2023 годы - 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	2015 год - 2 186,0 тыс. руб.; 2016 год - 1 685,2 тыс. руб.; 2017 год - 800,0 тыс. руб.; 2018 год - 1 660,9 тыс. руб.; 2019 год - 2 417,2 тыс. руб.; 2020 год - 2 269,0 тыс. руб.; 2021 год - 2 022,7 тыс. руб.; 2022 год - 2 022,7 тыс. руб.; 2023 год - 2 022,7 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов (далее - Целевые показатели подпрограммы)	1. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки к 2023 году - 130 кг у.т./тыс. руб. 2. Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год, от общего количества указанных учреждений - 100% 3. Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности к 2023 году, по которым ежегодно предоставляется субсидия, не менее 5 ед. 4. Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015 - 2023 годов - 13 ед.

3.1.2. В пункте 3.1.2 "Текстовая часть подпрограммы":

3.1.2.1. Подпункт 3.1.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.1.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (далее - Подпрограмма Энергосбережение) разработана с учетом результатов реализации программы "Энергосбережение+".

Подпрограмма Энергосбережение направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Нижегородской области, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Энергоемкость валового внутреннего продукта России в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5 - 3,5 раза выше, чем в развитых странах. Более 90% мощностей действующих электростанций, 83% жилых зданий, 70% котельных, 70% технологического оборудования электрических сетей и 66% тепловых сетей было построено еще до 1990 года. Около четверти используемых в настоящее время бытовых холодильников было приобретено более 20 лет назад. В промышленности эксплуатируется 15 процентов полностью изношенных основных фондов.

Сохранение высокой энергоемкости экономики приведет к снижению энергетической безопасности и сдерживанию экономического роста. Выход России на стандарты благосостояния развитых стран на фоне усиления глобальной конкуренции и исчерпания источников экспортно-сырьевого типа развития требует кардинального повышения эффективности использования всех видов энергетических ресурсов.

В последние годы основной вклад в снижение энергоемкости валового внутреннего продукта вносили структурные сдвиги в экономике, поскольку промышлен-

ность и жилой сектор развивались медленнее, чем сфера услуг, а в промышленности опережающими темпами росло производство менее энергоемких продуктов. "Восстановительный" рост в промышленности позволил получить эффект "экономии на масштабах производства" (экономии на условно-постоянных расходах энергии по мере роста загрузки старых производственных мощностей), но сохранил высокоэнергоемкую сырьевую специализацию и технологическую отсталость российской экономики.

В перспективе на первый план выдвигается технологическая экономия энергии, в отношении которой успехи пока недостаточны. За счет внедрения новых технологий при новом строительстве и модернизации энергоемкость валового внутреннего продукта снижалась в среднем только на 1% в год, или примерно так же, как и во многих развитых странах, что не позволило существенно сократить технологический разрыв с этими странами. Эффект от внедрения новых технологий частично перекрывался деградацией и падением эффективности старого изношенного оборудования и зданий.

Уровни энергоемкости производства важнейших отечественных промышленных продуктов выше среднемировых в 1,2 - 2 раза и выше лучших мировых образцов в 1,5 - 4 раза. Низкая энергетическая эффективность порождает низкую конкурентоспособность российской промышленности. При приближении внутренних цен на энергетические ресурсы к мировым российская промышленность может выжить в конкурентной борьбе только при условии значительного повышения энергетической эффективности производства.

Формирование в России в целом и Нижегородской области в частности энергоэффективного общества - это неотъемлемая составляющая развития экономики России и Нижегородской области по инновационному пути. Переход к энергоэффективному варианту развития должен быть совершен в ближайшие годы, иначе экономический рост будет сдерживаться из-за высоких цен и снижения доступности энергетических ресурсов.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рас-

считать как один из основных источников будущего экономического роста. Однако до настоящего времени этот источник был задействован лишь в малой степени. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только при комплексном подходе к вопросу энергосбережения, поскольку:

затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;

требует государственного регулирования и высокой степени координации действий не только федеральных органов исполнительной власти, но и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан;

требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в реализации целей и задач Программы;

требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время мероприятия и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности включены в отраслевые государственные программы.

Общий вклад подпрограмм "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности", входящих в состав отраслевых региональных государственных программ, в экономическое развитие Нижегородской области заключается в обеспечении эффективного использования бюджетных средств и обеспечение привлечения инвестиционных ресурсов за счет широкого внедрения механизма энергосервисного контракта для осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энерге-

тической эффективности. За счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации экономики и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов будут созданы дополнительные условия для повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Нижегородской области, роста уровня и качества жизни населения.

Приоритетами государственной политики в сфере реализации Подпрограммы Энергосбережение в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" и Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р, являются:

снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Нижегородской области не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года;

обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;

создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель реализации подпрограммы - формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Для достижения указанной цели решаются следующие задачи Подпрограммы Энергосбережение: внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эф-

фективности, информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области.".

3.1.2.2. Подпункт 3.1.2.3 "Сроки и этапы реализации Подпрограммы Энергосбережение" изложить в следующей редакции:

"3.1.2.3. Сроки и этапы реализации Подпрограммы Энергосбережение

Подпрограмма Энергосбережение разрабатывается на период с 2015 по 2023 год и реализуется в два этапа: 2015 - 2020 годы - 1 этап, 2021 - 2023 годы - 2 этап.

3.1.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы Энергосбережение" подпункта 3.1.2.4 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы Энергосбережение" изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий
Подпрограммы Энергосбережение"

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория расходов	Сроки выполнения	Исполнители мероприятий	Объемы финансирования за счет средств областного бюджета по годам, тыс. руб.										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Прочие расходы	2015-2023 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,00	1 685,20	800,0	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	2 022,70	2 022,70	2 022,70	17 086,40
2.	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Прочие расходы	2015-2023 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3.1.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.1.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы Энергосбережение" изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах
и непосредственных результатах"

№ п/п	Наименование индикатора/ непосредственного результата	Единица измерения	Значение индикатора/непосредственного результата по годам										
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Индикатор. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процент-	кг у.т./тыс. руб.	139	135	132	132	130	130	127	127	130	130	130

	ной ставки												
2.	Индикатор. Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год, от общего количества указанных учреждений	%	-	85	90	95	95	100	100	100	100	100	100
3.	Непосредственный результат. Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия	ед.	5	5	3	2	2	7	6	5	5	5	5
4.	Непосредственный результат. Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2023 годов	ед.	-	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1

".

3.1.2.5. Подпункт 3.1.2.7 "Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"3.1.2.7. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области

В рамках Подпрограммы Энергосбережение субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области не предоставляются."

3.1.2.6. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Энергосбережение за счет средств областного бюджета" и таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы за счет всех источников" подпункта 3.1.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 2	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0		

"

3.2. В подразделе 3.2 "Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики":

3.2.1. Пункт 3.2.1 "Паспорт Подпрограммы 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики" изложить в следующей редакции:

"3.2.1. Паспорт Подпрограммы 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Государственный заказчик-координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	Нет
Цели подпрограммы	Инвестиционно-инновационное обновление электроэнергетики, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи и распределения и потребления электрической энергии
Задачи подпрограммы	1. Модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый

	<p>технологический уровень.</p> <p>2. Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики.</p> <p>3. Повышение надежности функционирования электроэнергетики</p>
Этапы и сроки реализации подпрограммы	<p>2015 - 2020 годы - 1 этап,</p> <p>2021 - 2023 годы - 2 этап</p>
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	<p>2015 год - 2 000,0 тыс. руб.;</p> <p>2016 год - 0 тыс. руб.;</p> <p>2017 год - 0 тыс. руб.;</p> <p>2018 год - 0 тыс. руб.;</p> <p>2019 год - 4 000,0 тыс. руб.;</p> <p>2020 год - 2 000,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год - 0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год - 0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год - 0 тыс. руб.</p>
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	<p>Индикаторы достижения цели подпрограммы:</p> <p>1. Износ энергетических мощностей 58% в 2023 году.</p> <p>2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии 2% в 2019 году.</p> <p>3. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 72,8 млрд руб. в 2023 году.</p> <p>4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 100% к предыдущему году в 2023 году.</p> <p>5. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии 3% в 2023 году.</p> <p>Непосредственные результаты реализации подпрограммы:</p> <p>1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2023 годы - 266,9 млн руб.</p> <p>2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области - 1 шт.</p>

3.2.2. В пункте 3.2.2 "Текстовая часть подпрограммы 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики":

3.2.2.1. Подпункт 3.2.2.3 "Сроки и этапы реализации Подпрограммы Электроэнергетика" изложить в следующей редакции:

"3.2.2.3. Сроки и этапы реализации Подпрограммы Электроэнергетика

Подпрограмма Электроэнергетика реализуется в 2 этапа: 2015 - 2020 годы - 1 этап, 2021 - 2023 годы - 2 этап."

3.2.2.2. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий" подпункта 3.2.2.4 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы Электроэнергетика" и сноску к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория расходов (капвложения, НИОКР и прочие расходы)	Сроки выполнения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
Цель подпрограммы														
Основное мероприятие 2.1. Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций	капвложения	2017	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2018	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2019	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2020	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2022	АО "ВВГК" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 2.2. Выполнение работы по разработке	прочие расходы	2015-2020	Министерство энергетики и ЖКХ	2 000,0	0,0	0,0	0,0	4 000,00	2 000,00	0,0	0,0	0,0	0,0	8 000,0

схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы*													
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

*До 2019 года основное мероприятие 2.2 имело наименование - "Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016-2020 годы с перспективой до 2022 года."

3.2.2.3. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.2.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы Электроэнергетика" изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах"

№ п/п	Наименование индикатора/ непосредственного результата	Единица измерения	Значение индикатора/непосредственного результата										
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"													
1	Индикатор 1. Износ энергетических мощностей	%	54,3	53,45	53,45	53,45	53	53	58	58	58	58	58
2	Индикатор 2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	3	3	3	2	2	2	2	-	-	-	-
3	Индикатор 3. Объем отгружаемых товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд руб.	43,50	41,20	44,90	47,40	48,90	59,70	62,20	64,70	67,30	70,00	72,80
4	Индикатор 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	97,1	101,5	102	100	95,3	100	100	100	100
5	Индикатор 5. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии	%	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3
6	Непосредственный результат 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0

	инфраструктуры с 2017 по 2022 годы, в том числе:												
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0
7	Непосредственный результат 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0

3.2.2.4. Подпункт 3.2.2.7 "Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов и городских округов области" изложить в следующей редакции:

"3.2.2.7. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов области

В рамках Подпрограммы Электроэнергетика субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области не предоставляются."

3.2.2.5. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Электроэнергетика за счет средств областного бюджета" и таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Электроэнергетика за счет всех источников" пункта 3.2.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" и сноску к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Электроэнергетика за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы								
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмма	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0

Таблица 4. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Электроэнергетика за счет всех источников

	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*До 2019 года основное мероприятие 2.2 имело наименование - "Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года."

3.3. В подразделе 3.3 "Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов":

3.3.1. Пункт 3.3.1 "Паспорт подпрограммы 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"3.3.1. Паспорт подпрограммы 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"

Государственный заказчик-координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	нет
Цели подпрограммы	Обеспечение энергетической безопасности Нижегородской области и предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций на ее территории в сфере использования топливных ресурсов
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение в необходимом объеме потребителей области топливно-энергетическими ресурсами, отвечающим техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам. 2. Усиление контроля качества завозимого топлива для объектов жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы районов Нижегородской области. 3. Обеспечение бесперебойного снабжения и поддержания стабильной ситуации на региональном рынке горюче-смазочных материалов (далее - ГСМ). 4. Повышение уровня технического состояния резервных топливных хозяйств (далее - РТХ) и оборудования, работающего на резервных видах топлива, ТЭЦ, предприятий и организаций, включенных в графики перевода потребителей природного газа на

	резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 2014 - 2020 годы - 1 этап реализации; 2021 - 2023 годы - 2 этап реализации
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	Всего за период реализации подпрограммы 5 585,50 тыс. рублей, в том числе: 2015 год - 564,0 тыс. руб.; 2016 год - 496,3 тыс. руб.; 2017 год - 496,3 тыс. руб.; 2018 год - 496,3 тыс. руб.; 2019 год - 496,3 тыс. руб.; 2020 год - 496,3 тыс. руб.; 2021 год – 845,3 тыс. руб.; 2022 год – 864,1 тыс. руб. 2023 год – 830,6 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Для оценки достижения цели предлагается использовать следующие индикаторы: 1. Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области (рост до 99 % к 2023 году). 2. Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии (снижение до 14% к 2023 году). 3. Уровень обеспечения топливом потребителей области (постоянно 100% до 2023 года). Показателями результативности решения задач подпрограммы будут: 1. Количество проведенных выездных проверок качества топлива (увеличение до 35 штук к 2023 году). 2. Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах (увеличение до 35 РТХ к 2023 году) 3. Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (нарастающим итогом) - 7 штук (на 2019 год)

3.3.2. В пункте 3.3.2 "Текстовая часть подпрограммы 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов":

3.3.2.1. Подпункт 3.3.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.3.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" (далее - Подпрограмма топливных ресурсов) включает в себя комплекс мероприятий, направленных на обеспечение энергетической безопасности региона и повышающих надежность теплоснабжения, эффективность использования топливных ресурсов, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций в сфере топливоснабжения.

Под энергетической безопасностью региона в рамках настоящей Подпрограммы топливных ресурсов следует понимать характеристику топливно-энергетического комплекса субъекта Российской Федерации, которая определяет способность данного комплекса на основе эффективного использования внутренних и внешних ресурсов обеспечивать надежное энергоснабжение субъектов хозяйственной деятельности и население без ущерба для экономической безопасности региона.

Другими словами энергетическая безопасность - состояние защищенности граждан, общества и государства от обусловленных внешними и внутренними факторами угроз дефицита в обеспечении их обоснованных потребностей в энергии экономически доступными топливно-энергетическими ресурсами приемлемого качества в нормальных условиях и при чрезвычайных обстоятельствах.

Теплоэнергетический комплекс Нижегородской области включает в себя около 8,5 тысяч отопительных и отопительно-производственных котельных суммарной тепловой мощностью 18,0 тыс. Гкал/ч. Услуги централизованного теплоснабжения населению и потребителям социально-бытового сектора оказывают более 2 тысяч котельных всех форм собственности установленной мощностью 16,6 тыс. Гкал/ч.

Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2019 год

составил 31 863,6 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки:

- тепловыми электростанциями - 12 175,3 тыс. Гкал;
- котельными – 15 932,6 тыс. Гкал;
- промышленными теплоутилизационными установками – 3 755,7 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составил 50%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями – 38,2%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 11,8% от общего объема тепловой энергии.

Топливо является важнейшей составляющей в процессе получения тепла. От его качества и характеристик напрямую зависят показатель КПД котла и стабильность работы всей отопительной котельной. Важнейшими параметрами топлива, оказывающими влияние на КПД, являются теплота сгорания, влажность, зольность, содержание серы и фракционный состав.

К сожалению, приходится констатировать тот факт, что в настоящее время топливо не всегда соответствующее тем качественным характеристикам, которые могут обеспечить экономичную работу теплоисточников. В ряде случаев фактические качественные показатели топлива оказываются хуже зафиксированных в удостоверениях (сертификатах) качества, выдаваемых производителем.

Важнейшим показателем качества энергетического топлива, характеризующего теплоценность углей, является низшая теплота сгорания топлива (низшая теплота сгорания при постоянном давлении) - количество теплоты, выделяемое при сгорании 1 кг каменного угля при постоянном давлении 0,1 МПа (1 атм.) и таких условиях, в которых вся вода, находящаяся в продукте, сохраняется в форме пара. С увеличением этого показателя уменьшается удельный расход топлива, необходимый для выработки 1 Гкал тепловой энергии. И, наоборот, при снижении низшей теплоты сгорания удельный расход топлива возрастает.

На экономическую эффективность работы котельных оказывает влияние содержание в каменном угле массовых долей общей влаги (влажность) и серы.

С увеличением влажности топлива возрастает объем водяных паров и, соответственно, объем уходящих газов. Увеличенный объем продуктов сгорания вызывает увеличение температуры уходящих газов, и, следовательно, возрастают потери тепла с ними. Зимой высоковлажное топливо смерзается, что усложняет его эксплуатацию.

С увеличением показателя "зольность" увеличивается не только объем поставляемого на котельную топлива, затраты на его доставку до котельной и, следовательно, в целом возрастают бюджетные расходы на топливо, но и возрастает нагрузка на кочегаров котельных по закладке дополнительных объемов каменного угля и выгрузке золошлаковых отходов. Кроме того, возрастает расход тепловой энергии на собственные нужды котельной в связи с увеличением количества остаточной тепловой энергии в золошлаковых отходах.

Содержание серы снижает теплоту сгорания каменного угля. Высокое содержание серы приводит к сильному загрязнению продуктов сгорания топлива сернистым ангидридом, который при наличии избыточного воздуха окисляется, и в соединении с водяными парами образуется серная кислота, вызывающая коррозию поверхностей нагрева котельного агрегата.

Размер кусков топлива оказывает большое влияние на процесс горения; чем крупнее куски, тем легче и с меньшим сопротивлением воздух проходит через слой. Мелкое топливо создает большое сопротивление проходу воздуха через слой, кроме того, частицы такого топлива легко поднимаются из слоя воздушными струями, увеличивая потерю от механической неполноты сгорания. К тому же мелкие фракции пролетают через колосниковую решетку, а значит, не участвуют в процессе горения, что также в конечном результате ведет к увеличению расхода топлива.

В соответствии с Положением о реализации мер по предупреждению на территории Нижегородской области чрезвычайных ситуаций, возникающих при функционировании систем жизнеобеспечения населения, утвержденным постановлением Правительства Нижегородской области от 5 марта 2010 г. № 115, осуществляется

оценка качества, потребительских свойств и безопасности твердого (жидкого) вида топлива на очередной отопительный период.

Специализированная организация осуществляет проведение лабораторных исследований жидкого и твердого топлива путем отбора проб топлива и проведения последующих исследований и испытаний в лабораторных условиях.

Количество лабораторных исследований и испытаний по проведению оценки качества жидкого и твердого топлива в 2019 и 2020 годах составило 16 и 19 проверок соответственно. Увеличение количества проверок позволит усилить контроль за качеством топлива, которое поступает для теплоснабжения социально значимых объектов Нижегородской области.

Использование топлива низкого качества приводит к возрастанию негативных воздействий на окружающую среду. Нельзя сбрасывать со счетов и тот факт, что в этом случае резко возрастает размер экологических платежей, что крайне негативно сказывается на экономическом состоянии указанных предприятий.

Так как качественные характеристики поставляемого топлива принципиально влияют на всю технологию его использования на котельных, то его цена должна определяться исходя из этих характеристик.

Поскольку топливная составляющая в формировании производственных затрат на выработку тепловой энергии является определяющей, то все вопросы, связанные с качественными характеристиками топлива, условиями его поставки, контролем и гарантией качества, должны юридически четко оговариваться в соответствующих договорах и обеспечиваться при их фактическом осуществлении. На отклонение качественных характеристик поставляемого топлива от средних должны вноситься соответствующие стоимостные поправки. Эти поправки должны быть оговорены в договоре на поставку топлива.

Необходимо организовать приемку поступающего топлива по количеству и качественным параметрам. Для этих целей целесообразно привлечение независимых лабораторий для проведения анализа качества топлива.

Серьезной проблемой является продажа низкокачественного топлива на АЗС. Дополнительный спрос на высокооктановые бензины покрывается за счет расширения использования различных присадок, которые позволяют повысить октановое число бензина. Использование не сертифицированных присадок, нарушение технологического процесса приводят к появлению на АЗС топлива низкого качества.

В настоящее время на территории Нижегородской области действуют более 500 АЗС, из которых более 150 принадлежат сбытовым структурам ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть". Остальную долю рынка занимают независимые операторы. Таким образом, по числу и структуре участников автозаправочного бизнеса розничный рынок нефтепродуктов можно считать конкурентным.

Годовой объем реализации светлых нефтепродуктов на розничном рынке ГСМ в регионе составляет порядка 1,5 млн тонн, что вполне обеспечивает потребности экономики области и населения.

Государственный надзор за соблюдением обязательных требований технического регламента "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту", утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и технического регламента Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (ТРТС 013/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, в Нижегородской области осуществляет инспекция Приволжского межрегионального территориального управления Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

С 2015 года ПМТУ Росстандарта при активном участии Нижегородской области реализуются мероприятия, направленные на предотвращение реализации на рынке нефтепродуктов контрафактной продукции в соответствии с действующим законодательством.

Федеральным законом от 29 февраля 2016 г. № 34-ФЗ "О внесении изменения в статью 193 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2016 года в перечень подакцизных товаров введен новый вид подакцизного товара - средние дистилляты, 27 ноября 2017 г. принят Федеральный закон № 335-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", предусматривающий уточнение определения для целей налогообложения средних дистиллятов и установление с января 2018 года более высокой ставки акциза на средние дистилляты по сравнению со ставкой на дизельное топливо, 29 января 2018 года вступил в силу Федеральный закон от 29 декабря 2017 г. № 446-ФЗ "О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях в части ответственности за совершение правонарушений в сфере выпуска и обращения топлива на рынке", в соответствии с которым ужесточены нормы об ответственности за реализацию топлива, не соответствующего требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту", принятого решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, а также с 1 января 2019 года постановлением Правительства Нижегородской области от 14 ноября 2018 г. № 754 "О введении ограничений использования нефтепродуктов и других видов топлива в Нижегородской области" введен запрет на реализацию через АЗС иных видов жидких нефтепродуктов, за исключением автомобильного бензина и дизельного топлива.

Проведенные мероприятия позволили значительно сократить в Нижегородской области объемы реализации фальсифицированного топлива на АЗС.

В целях обеспечения бесперебойного газоснабжения коммунально-бытовых потребителей и в соответствии с действующим законодательством в Нижегородской области распоряжениями Правительства Нижегородской области ежегодно (на I и IV кварталы) утверждаются графики перевода потребителей на резервные виды топлива

при похолоданиях и графики ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии. Утвержденные графики позволяют обеспечить устойчивое снабжение потребителей природным газом и избежать возникновения чрезвычайных ситуаций при резком росте потребления газа в зимнее время.

В соответствии с Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317, в целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Данное положение коррелирует с требованиями отраслевого законодательства:

- статьей 46.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", в соответствии с которой собственники или иные законные владельцы тепловых электростанций обязаны обеспечивать наличие запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, в соответствии с нормативами запасов топлива на тепловых электростанциях, утвержденными Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти;

- статьей 20 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", в соответствии с которой проверка готовности к отопительному периоду источников тепловой энергии осуществляется также в целях подтверждения наличия нормативов запасов топлива.

Обеспечение поставок газа коммунально-бытовым организациям и населению в периоды похолоданий при максимальных отборах газа из газотранспортной системы может осуществляться за счет перевода ряда потребителей на резервные виды топлива. Объемы высвобождаемых ресурсов газа для этих целей определяются графиче-

ками перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах.

Таким образом, потребители газа обязаны обеспечивать исправность резервных топливных хозяйств и их готовность к работе.

В настоящее время есть ряд предприятий и организаций, у которых РТХ находятся в ненадлежащем состоянии: ПАО "Завод Красная Этна", ОАО "Оргсинтез", АО "Мельинвест", АО "Вимм-Билль-Данн", АО "Красный Якорь", ООО "Рикор-Энерго", АО "Коммаш", ООО "Патриот", ООО "Топливная компания", ООО "Сетка - Энерго".

Сложившаяся ситуация может негативно сказаться на работе системы газораспределения и бесперебойной поставки газа потребителям Нижегородской области.

Данная ситуация требует осуществления мероприятий по приведению системы резервного топливоснабжения в надлежащее состояние, в том числе с привлечением уполномоченных органов, обладающих контрольными и надзорными функциями, мониторинга накопления запасов резервного топлива на этих предприятиях. Для этого необходима разработка календарного плана по обследованию технического состояния резервных топливных хозяйств на предприятиях и в организациях различных организационно-правовых форм, подлежащих ограничению в подаче природного газа в дни резких похолоданий.

Значительный объем транспортируемой нефти и нефтепродуктов потребителям обеспечивается трубопроводным транспортом.

Магистральные нефтепроводы - важнейшая часть экономики нашей страны. В настоящее время по магистральным трубопроводам перемещаются весь добываемый газ, 93% добываемой нефти, более 20% продукции нефтепереработки.

Для экономики Нижегородской области нефтепроводный транспорт имеет большое значение - обеспечивает транспортировку и поступление нефти на нефтеперерабатывающий завод ООО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез".

На территории региона находится АО "Транснефть - Верхняя Волга" - дочернее предприятие ПАО "Транснефть", основными задачами которого являются прием и

транспорт нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам и нефтепродуктопроводам на нефтеперерабатывающие заводы Центральной России и для дальнейших экспортных поставок. Общая протяженность магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов свыше 6 тыс. км. Ежегодный объем перекачки нефти и нефтепродуктов - 130 млн тонн.

Трубопроводы относятся к категории энергонапряженных объектов, отказы которых сопряжены со значительным материальным и экологическим ущербом. Особую остроту приобретает проблема надежности и экологической безопасности в системах магистрального трубопроводного транспорта. Обеспечение надежной и безопасной эксплуатации трубопроводов, транспортирующих ценное углеводородное сырье потребителю, является важнейшим стратегическим направлением стабильного развития регионов. Это во многом зависит от результатов анализа отказов и разрушений в системе магистрального транспорта.

Только комплексный подход к данному вопросу, учитывающий специфику района прохождения трубопроводной трассы, сможет дать реальную картину причин, приводящих к нарушению устойчивого режима эксплуатации. Поэтому поиск наиболее эффективных управленческих решений на предприятиях трубопроводного транспорта в сфере природоохранной деятельности, направленных на гарантированное обеспечение конструктивной надежности системы, - весьма актуальная задача с высокой степенью экологической ответственности. К важнейшим проблемам трубопроводного транспорта относятся такие, как увеличение пропускной способности трубопроводов, уменьшение энергозатрат на транспорт, металлоложений на единицу транспортируемого продукта, обеспечение безотказности линейной части трубопроводов и перекачивающего оборудования, уменьшение затрат на выполнение строительного-монтажных работ и сокращение сроков строительства, а также "жесткость" трассы перевозок, то есть невозможность изменения направления перевозок нефти, нефтепродуктов или газа после постройки трубопровода.

Воздействие трубопроводного транспорта на экологические системы проис-

ходит при строительстве его объектов, в процессе эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Наиболее тяжелые экологические последствия сопровождают аварийные ситуации на нефтепроводах. Они наносят колоссальный ущерб, приводя к загрязнению территорий и водных объектов. Основные причины возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций: длительные сроки эксплуатации трубопроводного транспорта, физический, моральный износ и, как следствие, устойчивая тенденция роста числа аварий с все более тяжелыми социальными, экологическими и экономическими последствиями. Отсюда основная задача - надежность и экологическая безопасность трубопроводных систем, превентивные меры предотвращения аварий, обеспечение контроля за герметичностью систем.

В то же время организации, осуществляющие транспортировку нефти по магистральным трубопроводам, сталкиваются с проблемами, связанными с вопросами землепользования. Особенно остро эта проблема встает при необходимости проведения работ по капитальному ремонту нефтепроводов, линейные части которых проходят по большому количеству земельных участков, принадлежащих разным лицам.

Согласно постановлению Правительства Нижегородской области от 15 февраля 2006 г. № 46 "О мерах по реализации Закона Нижегородской области от 13 декабря 2005 г. № 192-З "О регулировании земельных отношений в Нижегородской области" при строительстве, реконструкции объектов недвижимости и размещении временных объектов вопросы о предоставлении земельного участка (инвестиционные проекты) рассматриваются на Совете по земельным и имущественным отношениям при Правительстве Нижегородской области (ранее - на инвестиционном совете при Губернаторе Нижегородской области). Подготовку отраслевых заключений о целесообразности реализации инвестиционных проектов осуществляют органы исполнительной власти Нижегородской области. Таким образом, в рамках своей компетенции министерство энергетики и ЖКХ оказывает содействие в вопросах обеспечения

надежности трубопроводного транспорта.

Основными приоритетами государственной политики в сфере данной подпрограммы являются:

- повышение надежности снабжения потребителей топливными ресурсами;
- обеспечение действенного надзора за качеством топливных ресурсов;
- предотвращение возникновения техногенных аварий;
- обеспечение надежности и экологической безопасности трубопроводных систем."

3.3.2.2. Подпункт 3.3.2.3 "Сроки и этапы реализации Подпрограммы топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"3.3.2.3. Сроки и этапы реализации Подпрограммы топливных ресурсов

Действие Подпрограммы топливных ресурсов предусмотрено на 2015 - 2023 годы.

Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап – 2015 - 2020 годы, 2 этап – 2021 - 2023 годы."

3.3.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы топливных ресурсов" подпункта 3.3.2.4 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы топливных ресурсов

Наименование мероприятия	Категория расходов (капвложения, НИОКР и прочие расходы)	Сроки выполнения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета, тыс. рублей										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего	
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"				564,00	496,30	496,3	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	5 585,50
Основное мероприятие 3.1. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Прочие расходы	2015-2023	Министерство энергетики и ЖКХ	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	5 585,50
Основное мероприятие 3.2. Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Прочие расходы	2015-2023	Организации и предприятия, имеющие резервные топливные хозяйства и оборудование, работающее на резервных видах топлива, включенные в графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.3.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах" подпункта 3.3.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах

№ п/п	Наименование индикатора/ непосредственного результата	Единица измерения	Значение индикатора/непосредственного результата (по годам)										
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"													
Индикаторы													
1.	Удельный вес топлива, соответ-	%	94	94,5	95	95,5	96	96,5	97	97,5	98,0	98,5	99,0

	ствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области												
2.	Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии	%	18,5	18,0	17,5	17,0	16,5	16,0	15,5	16,0	15,0	15,0	14,0
3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Непосредственный результат													
1.	Количество проведенных выездных проверок качества топлива	штук	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	35
2.	Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах	штук	34	35	36	37	32	32	33	33	35	35	35
3.	Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области	штук	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-

3.3.2.5. Таблицу 3 "Сведения об основных мерах правового регулирования" подпункта 3.3.2.6 "Меры правового регулирования" изложить в следующей редакции:

"Таблица 3. Сведения об основных мерах правового регулирования

№ п/п	Вид правового акта	Основные положения правового акта (суть)	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
1	2	3	4	5
Подпрограмма 3. "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"				
Основное мероприятие. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 г. № 773-р "О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения,	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоснабжения и системах газового хозяйства.	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодная актуализация при необходимости

	находящихся в собственности Нижегородской области и сооружений на них к осенне-зимнему периоду"			
2	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 23 мая 2016 г. № 687-р "О мерах по повышению качества поставляемого топлива для государственных нужд Нижегородской области и муниципальных нужд"	Распоряжение направлено на повышение надежности теплоснабжения, эффективности использования топливных ресурсов и предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости
3	Приказ министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 4 марта 2020 г. № 329-47/20П/од "Об утверждении административного регламента министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области по предоставлению государственной услуги "Утверждение нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более"	Приказ направлен на своевременное и в полном объеме обеспечение топливом потребителей области	Министерство энергетики и ЖКХ	2020 год
4	Постановление Правительства Нижегородской области от 5 марта 2010 г. № 115 "Об утверждении положения о реализации мер по предупреждению на территории Нижегородской области чрезвычайных ситуаций, возникающих при функционировании систем жизнеобеспечения населения"	Постановление направлено на повышение надежности теплоснабжения, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости

3.3.2.6. Подпункт 3.3.2.7 "Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"3.3.2.7. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области

В рамках подпрограммы субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов области не предоставляются."

3.3.2.7. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы топливных ресурсов за счет средств областного бюджета" и таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы топливных ресурсов за счет всех источников" подпункта 3.3.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей ре-

		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Основное мероприятие 3.2	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	100 310,59	109 81,27	112 132,49	112 132,49	112 132,49	
		(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	100 310,59	109 81,27	112 132,49	112 132,49	112 132,49	112 132,49
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.4. В подразделе 3.4 "Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области":

3.4.1. Пункт 3.4.1 "Паспорт подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"3.4.1. Паспорт подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"

Государственный заказчик - координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	Нет
Цели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах. 2. Развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Нижегородской области. 3. Удовлетворение заявок администраций муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области по предоставлению средств областного бюджета для предоставления социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников природного газа (строительство магистральных газопроводов и газораспределительных станций). 2. Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей. 3. Улучшение качества жизни населения
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа; 2015-2020 годы - 1 этап, 2021-2023 годы - 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета, тыс. руб.	<p>Всего по подпрограмме - 1 387 584,57 тыс. руб., в том числе:</p> <p>2015 год - 95 812,90 тыс. руб.;</p> <p>2016 год - 17 298,60 тыс. руб.;</p> <p>2017 год - 74 946,30 тыс. руб.;</p> <p>2018 год - 156 255,60 тыс. руб.;</p> <p>2019 год - 352 459,76 тыс. руб.;</p> <p>2020 год - 145 908,61 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 213 781,30 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 385 642,45 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 408 754,80 тыс. руб.</p>
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	<p>Индикаторы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Уровень потенциальной газификации населения природным газом - 87,19%. 2. Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов - 100%. <p>Непосредственные результаты:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Количество газифицированных квартир природным газом - 1 323 950 шт. 2. Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования – 1 686 шт.

3.4.2. В пункте 3.4.2 "Текстовая часть подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области":

3.4.2.1. Подпункт 3.4.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.4.2.1. Характеристика текущего состояния

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через

систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород".

В систему газоснабжения области входят:

- магистральные газопроводы протяженностью 4 336,9 км;
- 7 компрессорных станций;
- 109 газораспределительных станций;
- наружные газораспределительные сети протяженностью 25 372,35 км;
- 1 866 газорегуляторных пункта, установки;
- 3 газонаполнительные станции.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 муниципальных образованиях из 52, уровень газификации населения Нижегородской области природным и сжиженным углеводородным газом в соответствии с техническим паспортом газового хозяйства Нижегородской области по состоянию на 1 января 2020 года составил 84,29% (в том числе природным газом - 77,32%, СУГ - 6,97%). Уровень потенциальной газификации природным газом населения Нижегородской области на 1 января 2020 года составляет 86,79% (в городах и поселках городского типа - 96,09%, в сельской местности - 63,97%).

В настоящее время природный газ отсутствует в нескольких северных районах области районах области, а именно:

- Варнавинский, Ветлужский, Тонкинский и Шарангский муниципальные районы;
- Тоншаевский муниципальный округ;
- городской округ город Шахунья.

В 2012 году природный газ поступил потребителям Уренского муниципального района.

Модернизация системы газоснабжения и газораспределения
Нижегородской области, повышение ее надежности для обеспечения
потребителей области природным газом в требуемых объемах

По линии ПАО "Газпром":

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города: Нижний Новгород, Дзержинск, Балахна, Бор, Заволжье, Семенов, являются системы газопроводов:

- Пермь - Горький 1,2 Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 42 года и 37 лет);

- Саратов - Горький Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 56 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе Саратов - Горький до 3,5 МПа (проектное давление - 5,4 МПа), а в газопроводе Пермь - Горький 1 разрешенное рабочее давление ограничено до 4 МПа.

По итогам сотрудничества между Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром" в течение ряда последних лет для расширения системы газопроводов Нижегородской области реализованы следующие мероприятия:

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Красные Баки - Урень;

- закончено строительство "Газопровода-отвода и ГРС "Выкса";

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Починки - Грязовец;

- введен в эксплуатацию объект "Газопровод-перемычка между газопроводом Починки - Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу". "Газопровод-перемычка" является связующим звеном между сырьевой базой - магистральный газопровод 3" Починки - Грязовец" и действующим газопроводом-отводом "Горьковский промузел", а также надежным источником газоснабжения Горьковского промузла с учетом растущей перспективы города Нижнего Новгорода и Нижегородской области (в том числе городов Дзержинск, Балахна, Бор и северных районов области).

По результатам проведенной работы Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром" в Программу развития газоснабжения и газификации Нижегородской

области на 2021-2025 годы включены следующие объекты:

- "Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка";
- "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС "Митино";
- "Магистральный газопровод-отвод и ГРС в районе д. Обход Уренского района Нижегородской области"

В рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на 2016-2020 годы ООО "Газпром межрегионгаз":

а) завершено строительство четырех объектов газификации:

- "Газопровод межпоселковый Красные Баки - п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области" протяженностью 12,5 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 9 октября 2018 г.;

- "Газопровод межпоселковый до с. Яковское Сосновского района Нижегородской области" протяженностью 13 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 5 июля 2018 г.;

- "Газопровод межпоселковый от существующих сетей ГРС "Новогорьковская ТЭЦ" до существующих сетей ГРС "Зеленый город" Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 8,8 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 16 мая 2019 г.;

- "Газопровод межпоселковый от ГРС "Зеленый город" до котельной ООО "Санаторий ВЦСПС" Нижегородского района г. Нижнего Новгорода" протяженность 3,7 км. Пуск газа в указанный газопровод осуществлен 16 мая 2019 г.;

б) в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период 2021-2025 годов ведутся строительно-монтажные работы по объекту "Газопровод межпоселковый от сетей ГРС Кузьмин Усад до существующих потребителей г. Арзамас с отводом на микрорайон Солнечный с. Хватовка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 8,6 км;

в) ведутся работы по разработке проектно-сметной документации (продолжение работ) по объектам газоснабжения:

- "Газопровод межпоселковый высокого давления от с. Бриляково до д. Дроздово Городецкого района Нижегородской области" протяженностью 15,7 км;
 - "Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПБ" протяженностью 7,8 км;
 - "Распределительный газопровод высокого давления РС-4 до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПБ" протяженностью 7,2 км;
 - "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 9 км;
 - "Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород" протяженностью 4 км;
 - "Газопровод-отвод и ГРС Горбатовка" протяженностью 6 км;
- г) запланировано начало выполнения работ по разработке проектно-сметной документации по объектам газоснабжения:
- "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка от существующих потребителей г. Дзержинск Нижегородской области" протяженностью 16,0 км;
 - "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижний Новгород" протяженностью 6,0 км;
 - "Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ г. Нижний Новгород" протяженностью 16,0 км;
 - "Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр .Гагарина) до д. Ольгино г. Нижний Новгород протяженностью 5,0 км
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления р.п. Ветлужский – р.п.Варнавино Нижегородской области (межпоселковый газопровод высокого давления к населенным пунктам Краснобаковского района - Дмитриевское, Чемашиха – 1 этап)" протяженностью 13,0 км;
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления р.п.Ветлужский – р.п. Варнавино Нижегородской области (газопровод высокого давления к населенным пунктам Варнавинского района – Варнавино – 2 этап) протяженностью 22,0 км;

- "Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области" протяженностью 52,0 км;
- "Газопровод межпоселковый от с. Новинки г.о.г. Чкаловск Нижегородской области до границы Нижегородской и Ивановской области" протяженностью 14,0 км;
- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 15,0 км;
- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей Н.Новгорода и Нижегородской области" протяженностью 13,0 км;
- "Магистральный газопровод-отвод и ГРС в районе д. Обход Уренского района Нижегородской области" протяженностью 30,0 км;
- "Межпоселковый газопровод высокого давления от ГРС в районе д. Обход Уренского района до г.о. Шахунья" протяженностью 32,0 км;
- "Межпоселковый газопровод высокого давления от ГРС в районе д. Обход Уренского района до р.п. Тонкино" протяженностью 31,0 км

Выполнение вышеперечисленных работ структурными подразделениями ПАО "Газпром" предусматривает синхронизацию (план-график синхронизации между Правительством Нижегородской области и ПАО "Газпром") со строительством распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного и местного бюджетов.

Строительство распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного и местного бюджетов предусмотрено основным мероприятием "Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей" подпрограммы.

Данное мероприятие включает средства областного бюджета на газификацию населенных пунктов Нижегородской области.

По линии ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород":

За счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке

газа по газораспределительным сетям в Нижегородской области формируются мероприятия по строительству и модернизации газовых сетей и строительству баз газового хозяйства ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород". Данные мероприятия сформированы на 3 года и предусматривают проектирование, строительство и регистрацию прав собственности 26 объектов газоснабжения в 8 муниципальных образованиях Нижегородской области, а также реализацию постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".

В ходе реализации мероприятий ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" на 2021 - 2023 годы будут построены межпоселковые и внутрипоселковые газовые сети общей протяженностью 339,68 км, газифицировано 7 536 жилых домов и квартир.

По линии Правительства Нижегородской области:

В рамках Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2021 - 2023 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 23 декабря 2020 г. № 1090, по государственной программе "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области" запланированы мероприятия по строительству 46 объектов газоснабжения.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель Подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" (далее - Подпрограмма газоснабжения) - расширение и реконструкция системы газоснабжения Нижегородской области."

Основное мероприятие 4.4 "Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом"	капвложения	2015-2023	ПАО "Газпром" (по согласованию); ООО "Газпром межрегионгаз" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
---	-------------	-----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

3.4.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах подпрограммы" подпункта 3.4.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы газоснабжения" и сноску к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах Подпрограммы газоснабжения

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата (по годам)										
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Подпрограмма газоснабжения													
1.	Индикатор 1 Уровень потенциальной газификации населения Нижегородской области природным газом*	%	79,47	79,72	84,09	84,87	85,23	85,91	86,79	86,89	86,99	87,09	87,19
2.	Индикатор 2 Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.	Непосредственный результат 1 Количество газифицированных квартир природным газом	шт.	1 253 572	1 266 268	1 278 316	1 283 200	1 288 200	1 294 350	1 303 950	1 308 950	1 313 950	1 318 950	1 323 850
4.	Непосредственный результат 2 Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	170	150	58	70	70	70	70

* До 01.01.2020 индикатор 1 "Уровень потенциальной газификации населения Нижегородской области природным газом" назывался "Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации". "

3.4.2.5. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы газоснабжения за счет средств об-

ластного бюджета" и таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы за счет всех источников финансирования" подпункта 3.4.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" и сноску к ней изложить в следующей редакции:

**"Таблица 3. Ресурсное обеспечение реализации
Подпрограммы газоснабжение за счет средств областного бюджета**

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик - координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы									
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма 4	"Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Министерство энергетики и ЖКХ	95 812,80	17 298,60	74 946,30	156 255,60	352 459,76	145 908,61	213 781,30	385 642,45	408 734,80	1 850 860,32

**Таблица 4. Прогнозная оценка расходов на реализацию
Подпрограммы газоснабжения за счет всех источников**

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы											
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Подпрограмма 4	"Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	379 086,60	536 022,66	434 22 6,84	658 058,64	663 336,20	846 013,08	583 912,68	754 378,85	1 041 141,23	1 057 710,77	6 853 248,55	
		(1) расходы областного бюджета	0,00	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	352 459,76	145 908,61	213 781,30	385 642,45	408 754,80	1 850 860,32	
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	18 902,90	5 897,10	13 576,50	42 517,90	82 509,09	30 470,53	66 659,63	108 731,41	102 188,60	372 814,66	
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	379 086,60	421 306,86	411 031,14	569 535,84	457 762,60	411 044,23	407 533,54	471 937,92	546 767,37	546 767,37	4 442 773,47	

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	6 800,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.1	Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0,00	112 736,20	21 453,70	87 670,80	205 031,60	434 794,40	176 297,70	281 982,80	793 892,30	510 443,40	2 216 863,60
		(1) расходы областного бюджета	0,00	94 823,10	16 427,60	74 520,30	155 984,60	352 320,20	145 843,30	213 414,80	385 257,20	408 354,80	1 846 945,90
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	17 913,10	5 026,10	13 150,50	42 246,90	82 474,20	30 454,20	68 568,00	108 635,10	102 088,60	369 917,70
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	6 800,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.2	Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0,00	1 979,60	1 742,00	852,00	542,00	174,45	81,64	458,13	481,56	500,00	6 811,378
		(1) расходы областного бюджета	0,00	989,80	871,00	426,00	271,00	139,56	65,31	366,50	385,25	400,00	3 914,42
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	989,80	871,00	426,00	271,00	34,89	16,33	91,63	96,31	100,00	2 896,958
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие	Строительство, мо-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) +	354	416	261	569	457	411	407	471	546	546	4 442

мероприятие 4.3	дернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	(5) + (6) + (7)	086,60	306,86	031,14	535,84	762,60	044,23	533,54	937,92	767,37	767,37	773,47	
		(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	354 086,60	416 306, 86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	411 044,23	407 533,54	471 937,92	546 767,37	546 767,37	4 442 773,47	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.4	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)*	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели*	25 000,00	5 000, 00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Основное мероприятие 4.4 "Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом" финансируется в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации за счет средств ПАО "Газпром" (г. Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017-2022 г. ПАО "Газпром" не представлены.

3.5. В подразделе 3.5 "Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива":

3.5.1. Пункт 3.5.1 "Паспорт подпрограммы" и сноски к нему изложить в следующей редакции:

"3.5.1. Паспорт подпрограммы

Государственный заказчик - координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	Министерство транспорта и автомобильных дорог Нижегородской области
Цели подпрограммы	- повышение энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта; - обеспечение устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду и здоровье населения
Задачи подпрограммы	- модернизация материально-технической базы парка автомобильного транспорта; - строительство, ввод в эксплуатацию и реконструкция объектов газозаправочной инфраструктуры; - стимулирование инвестиционной деятельности, направленной на развитие рынка газомоторного топлива; - создание условий для приоритетного использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап - 2014-2020 годы, 2 этап - 2021-2023 годы
Объемы бюджетных ассигнований	Общий объем средств, предусмотренных на реализацию подпрограммы, составляет 7 116 585,38 тыс. рублей. Прогнозная оценка объема средств финансирования федерального бюджета - 1 529 491,63 тыс. рублей, в том числе: в 2014 году - 361 666,45 тыс. руб.; в 2015 году - 101 079,18 тыс. руб.; в 2016 году - 0,00 тыс. руб.; в 2017 году - 0,00 тыс. руб.; в 2018 году - 0,00 тыс. руб.; в 2019 году - 80 000,00 тыс. руб.; в 2020 году - 172 123,00 тыс. руб.; в 2021 году - 305 736,00 тыс. руб.; в 2022 году - 259 244,00 тыс. руб.; в 2023 году - 249 643,00 тыс. руб. Ассигнования областного бюджета - 2 090 845,20 тыс. руб., в том числе:

	<p>в 2014 году - 87 500,0 тыс. руб.;</p> <p>в 2015 году - 15 222,9 тыс. руб.;</p> <p>в 2016 году - 0 тыс. руб.;</p> <p>в 2017 году - 142 300,0* тыс. руб.;</p> <p>в 2018 году - 157 591,60 тыс. руб.;</p> <p>в 2019 году - 152 771,0 тыс. руб.;</p> <p>в 2020 году -181 677,90 тыс. руб.;</p> <p>в 2021 году – 647 840,60 тыс. руб.;</p> <p>в 2022 году – 354 486,60 тыс. руб.;</p> <p>в 2023 году – 351 454,60 тыс. руб.</p> <p>Ассигнования местного бюджета - 1 663 514,45 тыс. руб., в том числе:</p> <p>в 2014 году - 1591734,70 тыс. руб.;</p> <p>в 2015 году - 27 662,57 тыс. руб.;</p> <p>в 2016 году - 0,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2017 году - 0,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2018 году - 99,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2019 году - 4 821,59 тыс. руб.;</p> <p>в 2020 году - 39 196,59 тыс. руб.;</p> <p>в 2021 году - 0 тыс. руб.;</p> <p>в 2022 году - 0 тыс. руб.;</p> <p>в 2023 году - 0 тыс. руб.</p> <p>Объем финансирования мероприятий за счет внебюджетных источников - 1 832 734,10 тыс. руб., в том числе:</p> <p>в 2014 году - 0 тыс. руб.;</p> <p>в 2015 году - 3 267,20 тыс. руб.;</p> <p>в 2016 году - 9 954,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2017 году - 199 192,90** тыс. руб.;</p> <p>в 2018 году - 67 940,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2019 году - 212 380,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2020 году - 240 000,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2021 году - 440 000,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2022 году - 352 000,00 тыс. руб.;</p> <p>в 2023 году – 308 000,00 тыс. руб.</p>
<p>Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результа-</p>	<p>Индикаторы достижения цели подпрограммы:</p> <p>1. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2023 году по отношению к 2013 году - 2 231 291,96 тыс. руб.</p>

тов	<p>2. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2023 году по отношению к 2013 году - на 1 209,34 тонны.</p> <p>Непосредственные результаты реализации подпрограммы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 765 ед. 2. Количество техники ЖКХ, использующей КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 15 ед. 3. Количество АГНКС - рост с 3 до 33 ед. 4. Количество модулей КПГ на АЗС, АГЗС, МАЗС - рост с 0 до 3 ед. 5. Объем реализации КПГ - рост с 2 894 до 66 000 тыс. куб. м 6. Количество созданных рабочих мест - рост с 0 до 142 ед. 8. Объем инвестиций на приобретение и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 4 145,46 млн руб. <p>в том числе за счет средств:</p> <p>Областного бюджета - рост с 0 до 1 826,05 млн руб.</p> <p>Местного бюджета - рост с 0 до 1 663,51 млн руб.</p> <p>Федерального бюджета - рост с 0 до 654,29 млн руб.</p> <p>Юридических лиц, ИП - рост с 0 до 1,61 млн руб.</p> <ol style="list-style-type: none"> 9. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры, - рост с 0 до 2 971,13 млн руб. в том числе за счет средств: <p>Областного бюджета - рост с 0 до 264,80 млн руб.</p> <p>Федерального бюджета - рост с 0 до 875,20 млн руб.</p> <p>Юридических лиц, ИП - рост с 0 до 1 831,13 млн руб.</p>
-----	---

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет неиспользованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры. "

3.5.2. В пункте 3.5.2 "Текстовая часть подпрограммы":

3.5.2.1. Подпункт 3.5.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.5.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" (далее - Подпрограмма "Газомоторное топливо") направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и эко-

логической безопасности транспортной отрасли Нижегородской области, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации автомобильного транспорта и перехода к использованию более эффективных видов моторного топлива.

В настоящее время использование альтернативных видов моторного топлива в Российской Федерации остается незначительным. Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р, одним из перспективных направлений обозначено расширение использования газа в качестве моторного топлива с соответствующим развитием рынка газомоторного топлива.

Конкретные шаги в данном направлении определены в распоряжении Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 767-р и Перечне поручений Президента Российской Федерации от 11 июня 2013 г. № Пр-1298. Затраты на приобретение моторного топлива могут достигать более 30 процентов в себестоимости продукции (товаров, услуг). В этой связи использование более дешевого альтернативного вида моторного топлива для предприятий и организаций имеет важное социально-экономическое значение.

Компримированный природный газ (далее - КПГ) является самым доступным и эффективным альтернативным видом моторного топлива.

КПГ, как топливо, имеет целый ряд преимуществ, в том числе и перед сжиженным углеводородным газом (пропан - бутаном), который в последние годы получил большое распространение.

КПГ дешевле традиционного топлива и дешевле пропан - бутана. При одинаковом расходе на 100 км пути стоимость КПГ в 3 раза ниже стоимости бензина или дизельного топлива.

КПГ легче воздуха и в случае аварийного разлива быстро испаряется в отличие от более тяжелого пропан -

бутана, накапливающегося в естественных и искусственных углублениях и создающего опасность взрыва.

Низкая температура кипения гарантирует полное испарение природного газа при самых низких температурах окружающего воздуха.

Объем выброса окиси углерода в атмосферу у КПП в 3,2 раза ниже, чем у бензина, и в 2,2 раза ниже, чем у дизельного топлива.

КПП сгорает практически полностью и не оставляет копоти, ухудшающей экологию и снижающей КПД.

КПП нетоксичен в малых концентрациях.

КПП не вызывает коррозии металлов.

Эксплуатационные затраты на обслуживание оборудования на КПП ниже, чем на традиционных видах топлива. Среднее октановое число природного газа - 105 - недостижимо для любых марок бензина. Поэтому при работе двигателя не возникает детонации в цилиндрах, что существенно снижает нагрузку на элементы и узлы цилиндро-поршневой группы. При работе двигателя не смывается масляная пленка со стенок цилиндров, не происходит отложения углерода на головке блока цилиндров, не закоксовываются поршневые кольца, из-за которых происходит изнашивание элементов двигателя. В природном газе отсутствует свинец, что увеличивает ресурс свечей зажигания в два - три раза. В связи с этим ресурс двигателя увеличивается на 35-40%, межремонтный пробег двигателя увеличивается в полтора раза.

Исключается возможность недобросовестного использования газового топлива.

Главный минус, который можно отнести к КПП, - неразвитость сети заправок.

В настоящее время на территории Нижегородской области имеется 450 автозаправочных станций для заправки автомобилей традиционными (жидкими) видами топлива, 53 автогазозаправочных станций и 40 многотопливных автозаправочных станций, на которых производится заправка автомобилей пропан-бутаном.

КПП реализуется в Нижегородской области на 11 заправках публичного доступа, 5 из которых принадлежит ООО "Газпром газомоторное топливо": в том числе на 4 автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях (АГНКС), две из которых расположены в г. Нижнем Новгороде (на Московском шоссе и ул. Полевая), одна в г. Дзержинске (на Северном шоссе), одна в с. Морозовка Арзамасского района, а также на многотопливной заправке (МАЗС) с установленным модулем компримирования природного газа, расположенной в г. Нижнем Новгороде.

В декабре 2019 года в г. Нижнем Новгороде введены в эксплуатацию две заправки публичного доступа: автомобильная газонаполнительная компрессорная станция (АГНКС) на ул. Героя Попова (инвестор - ЗАО "Торговый Дом "ФинСтрой"), блок КПП на МАЗС на ул. Бетанкура (инвестор - ООО "Газэнерго").

В декабре 2020 года введены в эксплуатацию 4 АГНКС, расположенные в г. Н.Новгороде, ул. Монастырка (инвестор - ООО "ГазТех"), г. Выкса, г. Заволжье, г. Павлово (инвестор - АО "АРТМЕТАН ГРУПП").

Также в регионе действуют две заправки, расположенные на территории коммерческих организаций (в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода на территории компании "Группа ГАЗ" и в Починковском линейно-производственном управлении магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"). Доступ для сторонних потребителей на указанные объекты закрыт.

Нижегородская область включена в перечень субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2019 г. № 1641.

Начиная с 2019 года Нижегородская область принимает активное участие в работе по предоставлению субсидий из федерального бюджета бюджету Нижегородской области в соответствии с государственной программой Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321, в целях софинансирования расходных обязательств, возникающих при предоставлении из

бюджета Нижегородской области субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов.

Так, 25 декабря 2019 года и 24 декабря 2020 года Правительством Нижегородской области заключены соглашения с Министерством энергетики Российской Федерации о предоставлении из федерального бюджета бюджету Нижегородской области субсидии для предоставления субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом, на компенсацию части затрат на строительство таких объектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321.

За счет субсидий в 2019 и 2020 годах из федерального (168,8 млн рублей) и областного (31,2 млн рублей) бюджетов предоставлены субсидии юридическим лицам на строительство пяти объектов заправки КПП в г. Нижнем Новгороде.

На территории Нижегородской области в рамках программы субсидирования мероприятий по строительству объектов транспорта природным газом планируется строительство в 2021 - 2023 годах 25 объектов.

В целях увеличения спроса на КПП и стимулирования перевода транспортных средств на использование в качестве моторного топлива природного газа 25 декабря 2019 года и 23 декабря 2020 года Правительством Нижегородской области заключены соглашения с Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с государственной программой Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321, о предоставлении из федерального бюджета бюджету Нижегородской области субсидии в целях софинансирования расходных обязательств Нижегородской области, возникающих при предоставлении субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, выпол-

няющим работы по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2020 г. № 2221-р предельный уровень софинансирования расходного обязательства для Нижегородской области составляет 26% в 2021 году и 24% в 2022 и 2023 годах.

Софинансирование из федерального бюджета бюджету Нижегородской области составит: в 2021 году – 39 336,00 тыс. рублей, в 2022 году – 40 364,00 тыс. рублей, в 2023 году - 58 123,00 тыс. рублей.

Прогнозный показатель переоборудования транспортных средств составляет 2 188 в 2021 году, 2 186 транспортных средств в 2022 году, 3 147 транспортных средств в 2023 году.

Объемы реализации КПП

Нижегородская область	Реализация, тыс. куб.									
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Всего	2 151	2 406	2 894	3 281	5 621,3	10 980,7	12 151,06	14 068,7	24 620,3	36 087,2

Динамика цен на моторное топливо

Вид топлива	Средняя цена по региону с НДС, руб., по годам									
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
КПП, руб./куб. м	9,33	9,40	9,50	10,50	11,00	11,33	12,75	14	15	17,53
СУГ, руб./л	13,10	13,74	14,01	15,42	16,48	15,79	16,18	19,92	19,2	24,38
ДТ, руб./л	28,1	29,20	31,06	33,04	35,18	33,37	37,88	42,71	45,76	46,53

На территории Нижегородской области в 2013 году объем валовых выбросов в атмосферу от передвижных источников (автотранспорта) составил 299,9 тыс. тонн. Валовые выбросы в атмосферу области от передвижных источников превысили объем выбросов в атмосферу от стационарных источников, и их доля составила 55,9%. В то же время в основных промышленных центрах области доля передвижных источников в общем объеме загрязнения атмосферы существенно превышает средние областные показатели.

Выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта,
зарегистрированного в Нижегородской области в 2013 году

	Двуокись серы	Оксиды азота	Летучие органические соединения	Оксиды углерода	Твердые	Прочие	Всего
Объем выбросов, тыс. тонн в год	2,4	40,8	29,2	224,5	1,2	1,8	299,9

Учитывая ежегодное увеличение автомобильного парка в Нижегородской области, расширение использования КПП как высококачественного моторного топлива с улучшенными экологическими характеристиками может стать эффективной мерой по повышению экономической эффективности эксплуатации транспортных средств и снижению выбросов вредных веществ в атмосферу.

По данным на 1 января 2020 года на территории Нижегородской области зарегистрировано 1 444 863 транспортных средств, из них, в том числе, пассажирский транспорт - 1 249 411 и грузовой - 120 747.

На территории Нижегородской области имеется 3 городских округа, на которые распространяются положения пункта 3 распоряжения Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 767-р о доведении к 2020 году количества общественного транспорта и транспорта дорожно-коммунальных служб, работающего на КПП, до установленных нормативов: город Нижний Новгород (до 50% от общего количества), город Дзержинск (до 10%) и город Арзамас (до 10%).

Правительством Нижегородской области принят ряд мер, направленных на государственную поддержку использования природного газа в качестве моторного топлива.

Законом Нижегородской области от 28 ноября 2002 г. № 71-З "О транспортном налоге" для организаций и индивидуальных предпринимателей действует льгота по транспортному налогу в виде снижения ставки налога на одну лошадиную силу на 50% в части автомобилей, оборудованных для использования газомоторного топлива.

Законом Нижегородской области от 31 декабря 2004 № 180-З "О государственной поддержке инвестиционной деятельности на территории Нижегородской области" предусмотрены меры государственной поддержки организа-

циям, реализующим приоритетные инвестиционные проекты на территории Нижегородской области в виде льготы по налогу на прибыль в зависимости от удельного веса выручки от реализации приоритетного инвестиционного проекта в общей сумме выручки от реализации товаров (работ, услуг); не подлежит обложению налогом на имущество организаций, создаваемое, приобретаемое для реализации приоритетных инвестиционных проектов; инвесторы, арендующие земельные участки, находящиеся в государственной собственности Нижегородской области, для реализации приоритетных инвестиционных проектов Нижегородской области и заключившие инвестиционные соглашения с Правительством области, уплачивают в течение срока, установленного инвестиционным соглашением, арендную плату за земельные участки с учетом понижающего коэффициента в соответствии с порядком, определенным Правительством области.

Соответственно, организации, строящие объекты газозаправочной инфраструктуры, могут воспользоваться льготами в рамках указанного закона.

3 марта 2020 года были внесены изменения в Закон Нижегородской области от 13 декабря 2005 г. № 192-З "О регулировании земельных отношений в Нижегородской области", что позволило установить возможность предоставления без торгов земельных участков под строительство АГНКС, находящихся не только в собственности Нижегородской области или государственная собственность на которые не разграничена, а также на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности.

В результате проведения комплекса мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива будет достигнуто решение двух задач социально-экономического развития: повышение экономической эффективности функционирования транспортного комплекса и повышение экологической безопасности населения."

3.5.2.2. Подпункт 3.5.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы "Газомоторное топливо" изложить в сле-

Нижегородской области"														
Основное мероприятие 5.3 "Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры"	Прочие расходы	2015-2023	Министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93 600,00	69 120,00	60 480,00	264 800,00
Основное мероприятие 5.4 "Переоборудование существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива"	Прочие расходы	2020-2023	Министерство транспорта и автомобильных дорог	0	0	0	0	0	0	21 681,90	13 821,00	12 747,00	18 355,00	66 604,90

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839. "

3.5.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.5.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" и сноски к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах

№ п/п	Наименование индикатора / непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата										
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индикатор. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива	тыс. руб.	-	0	61 849,40	239 943,87	452 793,15	757 906,73	1 202 422,85	1 769 998,74	1 774 935,48	2 231 291,96	2 231 291,96
2.	Индикатор. Снижение вы-	тонн в год	-	0	31,5	127,8	229,0	369	559,47	848,73	920,1	1 209,	1 209,

	бросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году											34	34
3.	Непосредственный результат. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	144	220	220	320	420	661	745	765	765	765
4.	Непосредственный результат. Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15
5.	Непосредственный результат. Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	единиц	3	3	3	3	4	4	5	9	18	26	33
6.	Непосредственный результат. Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3
7.	Непосредственный результат. Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	2 894	3 281	5 620	10 962	12 151	13 800	24 620	36 087 176,35	46 000	56 000	66 000
8.	Непосредственный результат. Количество вновь созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	24	19	30	24	21
9.	Непосредственный результат. Объем инвестиций на приобретение и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн руб.	0	2 040,90	145,57	0	142,30*	157,69	157,59	233,00	593,58	325,73	349,09
	Областной бюджет	млн руб.	0	87,50	15,22	0	142,30*	157,59	152,77	140,08	554,24	285,37	290,97
	Местный бюджет	млн руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	4,82	39,20	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	53,72	39,34	40,36	58,12

	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,61	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Непосредственный результат. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	292,38	400,00	800,00	640,00	560,00
	Областной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	41,60	93,60	69,12	60,48
	Местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	80,00	118,40	266,40	218,88	191,52
	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	212,38	240,00	440,00	352,00	308,00

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

3.5.2.5. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет средств областного бюджета" и таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет всех источников финансирования" подпункта 3.5.2.8 "Обоснование объема финансовых ресурсов" и сноски к ним изложить в следующей редакции:

"Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной Программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы										
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
Подпрограмма	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Всего	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,060	152 771,00	181 677,90	647 840,60	354 486,60	351 454,60	2 090 845,20
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	140 077,90	554 240,60	285 366,60	290 974,60	1 826 045,20
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93 600,00	69 120,00	60 480,00	264 800,00

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

Таблица 5. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет всех источников финансирования

	порта Нижегородской области	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Основное мероприятие 2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	5 402,75	0	0	0	0	0	0	0	0	5 402,75	
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	1 518,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 518,57
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	2 279,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 279,18
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 605,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 605,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 3	Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 662,20	9 954,00	199 192,90**	67 940,00	292 380,00	400 000,00	800 000,00	640 000,00	560 000,00	2 971 129,10	
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93 600,00	69 120,00	60 480,00	264 800,00	
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	80 000,00	118	266	218	191	875

		бюджет							400,00	400,00	880,00	520,00	200,00	
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 662,20	9 954,00	199 192,90**	67 940,00	212 380,00	240 000,00	440 000,00	352 000,00	308 000,00	1 831 129,10	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Основное мероприятие 4	Переоборудование существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0	75 404,90	53 157,00	53 111,00	76 478,00	258 150,90	
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	21 681,90	13 821,00	12 747,00	18 355,00	66 604,90	
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	53 723,00	39 336,00	40 364,00	58 123,00	191 546,00	
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры. "

4. В разделе 5 "Оценка планируемой эффективности государственной программы" слова "к 2022 году" заменить словами "к 2023 году".