



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.06.2022

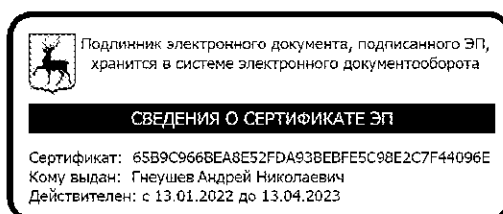
№ 461

**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



А.Н.Гнеушев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Нижегородской области
от 17.06.2022 № 461

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

1. В разделе 1 "Паспорт государственной программы":

1.1. 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" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации программы	2014–2020 годы - 1 этап реализации. 2021–2024 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	2024 год
	3 000 836,17	87 500, 00	115 785, 80	19 480, 10	218 542, 60	316 004, 40	512 144, 26	332 351, 81	324 089, 10	471 666, 90	492 674, 10	110 597, 10
	Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"											
	18 927,70	0	2	1	800,	1	2	2	2	1	2	2

			186, 00	685, 20	00	660, 90	417, 20	269, 00	022, 70	841, 30	022, 70	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	0
	Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"											
	6 416,10	0	564, 00	496, 30	496, 30	496, 30	496, 30	496, 30	864, 10	845, 30	830, 60	830, 60
	Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"											
	1 860 260,37	0	95 812, 90	17 298, 60	74 946, 30	156 255, 60	352 459, 76	145 908, 61	213 781, 30	388 642, 50	411 754, 80	3 400,00
	Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"											
	1 107 232,00	87 500, 00	15 222, 90	0	142 300, 00*	157 591, 60	152 771, 00	181 677, 90	107 421, 00	80337,80	78 066,00	104 343,8
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Наименование индикатора								Ед. измерения		2024 год	
	Снижение энергоемкости валового регионального продукта (далее - ВРП)								кг у.т./тыс. руб.		22,1	
	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха)								руб.		55 236	
	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.	70,1
Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) к предыдущему году	%	100
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 состоянии	%	11
Уровень обеспечения топливом потребителей Нижегородской области	%	100
Потенциальный уровень газификации населения Нижегородской области	%	93,6
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 2020** году по отношению к 2013 году	тыс. руб.	1 769 998,74
Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2020 году по отношению к 2013 году	тонн	848,73
Доля объектов заправки транспортных средств природным газом от общего количества АЗС	%	8,4
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 энер-	ед.	14

госбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015–2024 годов		
Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2024 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.	31
Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (нарастающим итогом)	шт.	7 (на 2019 год)
Количество газифицированных квартир природным газом	шт.	1 338 900
Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	480
Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	745 (на 2020 год)
Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	15
Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	ед.	41
Количество модулей компримированного природного газа на АЗС, АГЗС, МАЗС	ед.	4
Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	60000
Количество созданных рабочих мест	ед.	326
Количество переоборудованных транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве топлива	ед.	3076
Объем инвестиций на приобретение** и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве	млн. руб.	3 124,99

	моторного топлива, в том числе:		
	Областной бюджет	млн. руб.	756,03
	Местный бюджет	млн. руб.	1 663,51
	Федеральный бюджет	млн. руб.	703,84
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	1,61
	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры, в том числе:	млн. руб.	4 723,13
	Областной бюджет	млн. руб.	351,20
	Местный бюджет	млн. руб.	-
	Федеральный бюджет	млн. руб.	1 148,80
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	3 223,13

".

1.2. Сноску "***" изложить в следующей редакции:

"** Приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в рамках Программы осуществлялось до 2020 года включительно. Выполнение мероприятия по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в рамках программы предусмотрено в течение 2020–2024 годов."

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

2.1. В подразделе 2.1 "Характеристика текущего состояния":

2.1.1. В абзаце восьмом позиции "Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" слова "В 2018 году энергоемкость составила 14,36 кг у.т./тыс. руб. (в текущих ценах)" заменить словами "В 2019 году энергоемкость составила 11,78 кг у.т./тыс. руб. (в текущих ценах)".

2.1.2. В позиции "Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов":

2.1.2.1. Абзацы четвертый - восьмой изложить в следующей редакции:

"Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2021 год составил 32974,89 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки:

- тепловыми электростанциями – 12433,2 тыс. Гкал;
- котельными – 16297,5 тыс. Гкал;
- промышленными теплоутилизационными установками – 4244,19 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составил 49,5%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями, - 37,7%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 12,8% от общего объема тепловой энергии."

2.1.2.2. Абзац семнадцатый изложить в следующей редакции:

"Количество лабораторных исследований и испытаний по проведению оценки качества жидкого и твердого топлива в 2020 и 2021 годах составило 19 и 30 проверок соответственно. Увеличение количества проверок позволит усилить контроль за качеством топлива, которое поступает для теплоснабжения социально значимых объектов Нижегородской области."

2.1.2.3. Абзац двадцать седьмой изложить в следующей редакции:

"В настоящее время имеется ряд предприятий, организаций и индивидуальных предпринимателей, у которых резервные топливные хозяйства находятся в ненадлежащем состоянии: ОАО "Оргсинтез", АО "Мельинвест", АО "Красный Якорь", ИП Михеев."

2.1.3. Позиции "Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" и "Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" изложить в следующей редакции:

"Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через сеть газопроводов дочерними предприятиями ПАО "Газпром" - ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", АО "Газпром межрегионгаз 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 (ГРС) - 108 шт.;
- газораспределительные сети, протяженностью 26 039,64 км;
- газораспределительные пункты и установки - 1 886 шт.

Уровень потенциальной газификации природным газом населения Нижегородской области на 1 января 2021 г. составляет 92,5% (в городах и поселках городского типа – 94,5%, в сельской местности – 88,0%) в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 г. № 308.

Из 51 муниципального образования Нижегородской области газифицировано 31 муниципальный округ, 14 городских округов.

В настоящее время природный газ отсутствует в 6 северных муниципальных образованиях Нижегородской области:

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

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" завершено строительство пяти 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.;
- "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 рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на 2021–2025 годы ООО "Газпром межрегионгаз":

а) проводятся строительно-монтажные работы по объектам:

- "Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород" протяженностью 4,2 км;
- "Газопровод межпоселковый высокого давления от с. Бриляково до д. Дроздово Городецкого района Нижегородской области" протяженностью 14,8 км;
- "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 7,6 км;
- "Газопровод-отвод и ГРС Горбатовка" протяженностью 6 км.

б) проводятся работы по разработке проектной документации (продолжение работ) по объектам газоснабжения:

- "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 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) протя-

женностью 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;

- "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино" протяженностью 5,5 км;

- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 15,4 км;

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

- "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;

- "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;

- "Техническое перевооружение ГРС Выкса-2 (выход ВМЗ)".

в) запланировано начало выполнения работ по разработке проектной документации по объектам газоснабжения:

- "Межпоселковый газопровод высокого давления от г.о.г. Шахунья до р.п.Тоншаево" протяженностью 32,1 км;

- "Межпоселковый газопровод высокого давления от р.п. Тонкино до р.п. Шаранга" протяженностью 24,5 км;

- "Реконструкция газопровод-отвод от КС-6 до врезки газопровода-отвода Кулебаки Выкса".

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 единого оператора газификации – ООО "Газпром газификация".

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 г. 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.

Развитие инфраструктуры заправочных станций для транспортных средств, работающих на экологически чистых видах энергоресурсов, является одним из приоритетных направлений в рамках решения задачи по созданию современной транспортной инфраструктуры, поставленной в Стратегии социально-экономического развития Нижегородской области до 2035 года, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 21 декабря 2018 г. № 889.

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.

Объем предоставленной субсидии инвесторам в 2019–2021 годах составил 524 млн рублей. По состоянию на 1 января 2022 г. число объектов заправки транспортных средств сжиженным природным газом (далее - КПГ) в Нижегородской области составило 20 штук.

Правительством Нижегородской области проводится работа по расширению территориальных границ рынка и стимулированию потенциальных инвесторов в целях равномерного размещения автомобильных газо-наполнительных компрессорных станций (АГНКС) на всей газифицированной территории региона. В 2019 году введены в эксплуатацию 2 объекта заправки транспортных средств природным газом, в 2020 году - 4 объекта, в 2021 году - 9 объектов.

Для решения задачи развития рынка газомоторного топлива в декабре 2021 года между Правительством Нижегородской области и Минэнерго России подписано соглашение, предусматривающее привлечение в 2022–2024 годах средств из федерального и областного бюджетов в размере более 900 млн рублей в целях субсидирования части понесенных инвесторами затрат на строительство соответствующих объектов. К 2024 году дополнительно предусматривается строительство 25 объектов заправки транспортных средств природным газом.

В целях увеличения спроса на КППГ и стимулирования перевода транспортных средств на использование в качестве моторного топлива природного газа 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.

Данные мероприятия будут способствовать ежегодному увеличению использования в регионе КППГ, как высококачественного моторного топлива с улучшенными экологическими характеристиками, а также будут яв-

ляться эффективной мерой по повышению экономической эффективности эксплуатации транспортных средств и снижению выбросов вредных веществ в атмосферу."

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 2024 год в два этапа: 1 этап - 2014–2020 годы, 2 этап – 2021–2024 годы."

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

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий государственной программы

№ 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, тыс. руб.											
					2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Всего
Цель государственной программы: надежное обеспечение Нижегородской области топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования, снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду, повышение энергетической эффективности экономики, уровня благосостояния и качества жизни населения Нижегородской области					87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	512 144,26	332 351,81	324 089,10	47166 6,90	49267 4,10	11059 7,10	3 000 836,17
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"					0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,9	2 417,20	2 269,00	2 022,70	1 841,30	2 022,70	2 022,70	18 927,70
1.1.	Субсидии на реализацию в сфере жилищ-	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 022,70	2 269,00	2 022,70	1 841,30	2 022,70	2 022,70	18 927,70

	но-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности															
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 ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"					0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0	8 000,00
2.1.	Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций			ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Выполнение работы по разработке схе-	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0	8 000,00

	мы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020–2024 годы*			ЖКХ												
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"					0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,6	6 416,10
3.1.	Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,6	6 416,10
3.2.	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Прочие расходы	2015 - 2024	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
Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"					0	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	352 459,76	145 908,61	213 781,30	388 642,50	411 754,80	3 400,00	1 860 260,37
4.1.	Строительство но-	Капвло-	2015 -	Министерство	0	94	16	74	155	352	145	213	385	408	0,0	1 846

	вых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	жения	2024	энергетики и ЖКХ		823,10	427,60	520,30	984,60	320,20	843,30	414,80	257,20	354,80		945,90
4.2.	Предоставление иного межбюджетного трансферта бюджетам муниципальных районов, городских и муниципальных округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ	0	989,80	871,00	426,00	271,00	139,56	65,31	366,50	3385,30	3400,00	3400,00	13 314,47
4.3.	Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	Капвложения	2015 - 2024	ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Капвложения	2015 - 2024	ПАО "Газпром" (по согласованию), ООО "Газпром межрегионгаз" (по согласованию)	0	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	107421,00	80 337,80	78 066,00	10434 3,80	1 107 232,000

5.1.	Приобретение автобусов, работающих на компримированном природном газе, для предприятий и организаций пассажирского автотранспорта Нижегородской области	Прочие расходы	2014 - 2024	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	0	0	0	0	673 781,50
5.2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры	Прочие расходы	2014 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ, инвесторы (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93600,00	69 120,00	60 480,00	86 400,00	351 200,000
5.4.	Переоборудование существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	Прочие расходы	2019 - 2024	Министерство транспорта и автомобильных дорог	0	0	0	0	0	0	21 681,90	13 821,00	11 217,80	17 586,00	17 943,80	82 250,50

* 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" и сноски к ней подраздела 2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации государственной программы" 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	22,1
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	40026,1	42 138,8	45917	49104,6	51068,8	53111,5	55236
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"														
Индикаторы														
1.1.	Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./ тыс. руб.	139	135	132	132	130	130	127	127	130	130	130	130
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	100
Непосредственные результаты														
1.1.	Количество инвестиционных проектов в	ед.	5	5	3	2	2	7	6	5	5	5	5	5

	области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия													
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	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	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	47,1	50,9	58,5	59,3	61	62,3	64,8	67,4	70,1
2.4.	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	95,3	100,5	95,4	98,9	98,5	99,1	103,7	100	100	100
2.5.	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача, распределение электроэнергии	%	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3	3
Непосредственные результаты														
2.1.	Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2024 г., 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	0,0

	Областной бюджет	тыс. руб.	0	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	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	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	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	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	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	11,0
3.3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	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	35
3.2.	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	31
3.3.	Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области	штук	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"														
Индикаторы														
4.1.	Потенциальный уровень газификации населения Нижегородской области**	%	79,47	79,72	84,09	84,87	85,23	85,91	86,79	86,94	93,3	93,4	93,5	93,6
4.2.	Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Непосредственные результаты														
4.1.	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	1 318 900	1 323 900	1 328 900	1 333 900	1 338 900
4.2.	Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	170	150	58	22	13	480	480	480
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"														
Индикаторы														
5.1.	Экономия затрат на моторное топливо при использовании КППГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2020***** году по отношению к 2013 году	тыс. руб.	-	0	61 849,40	239 943,87	452 793,15	757 906,73	1 202 422,85	1 769 998,74	-	-	-	-
5.2.	Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,77	229,00	369,00	559,47	848,73	-	-	-	-
5.3.	Доля объектов заправки транспортных средств природным газом от общего количества АЗС	%	-	-	-	-	-	-	-	-	3,7	5,2	6,5	8,4
Непосредственные результаты														
5.1.	Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих ком-	единиц	0	144	220	220	320	420	661	745	-	-	-	-

	примированный природный газ в качестве моторного топлива													
5.2.	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	15
5.3.	Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (суммарно)	единиц	3	3	3	3	3	4	5	9	17	24	31	41
5.4.	Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС (суммарно)	единиц	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	4
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	42 206	48 000	54 000	60 000
5.6.	Количество вновь созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	24	19	109	48	42	60
5.7.	Количество переоборудованных транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве топлива	ед.	-		-	-	-	-	-	650	856	1 923	3 015	3 076
5.8.	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	53,16	46,74	73,28	74,77
	Областной бюджет	млн руб.	0	87,50	15,22	0	142,30 ***	157,59	152,77	140,08	13,82	11,22	17,59	17,94
	Местный бюджет	млн руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	4,82	39,20	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	53,72	39,34	35,52	55,69	56,82
	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,61	0	0	0	0	0	0	0		0
5.9.	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19 ****	67,94	292,38	400,0	1 252,00	800,00	700,00	1000,00

Областной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	41,60	93,60	69,12	60,48	86,40
Местный бюджет	млн руб.	0	0	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	273,60	
Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19 ****	67,94	212,38	240,00	892,00	512,00	448,00	640,00	

* 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.

***** Приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в рамках Программы осуществлялось до 2020 года включительно. Выполнение мероприятия по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в рамках программы предусмотрено в течение 2020–2024 годов."

2.5. Позицию "Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" таблицы 3 "Меры правового регулирования" подраздела 2.6 "Меры правового регулирования" изложить в следующей редакции:

"

Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"				
1	Постановление Правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 г. № 1247 "Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022–2032 годы"	Постановление направлено на повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости

".

2.6. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета", таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию государственной программы за счет всех источников" и сноски к ним подраздела 2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	324 089,10	471 666,90	492 674,10	110 597,10
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	100 562,90	19 480,10	76 242,60	158 412,80	359 373,26	192 273,91	310268, 10	460 449,10	475 088,10	92 653, 30
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00	157 591,60	152 771,00	140 077,90	13 821,00	11 217,80	17 586,00	17 943,80
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	1 841,30	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	1 841,30	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	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	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	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	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	388 642,50	411 754,80	3 400,00
Подпро-	"Развитие рынка га-	всего	87	15 222,90	0	142	157	152	181	107421,	80	78	104

грамма 5	зоторного топлива"		500,00			300,00*	591,6	771,00	677,90	00	337,80	066,00	343,80
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93600,0 0	69 120,00	60 480,00	86400,0 0
		Министерство транспорта и ав- томобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,6	152 771,00	140 077,90	13 821,00	11 217,80	17 586,00	17 943,80

* 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
государственной программы за счет всех источников

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финанси- рования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы										
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики Ниже- городской области"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)		2 419 987,75	20 036 520,01	1 092 640,03	1 125 163,14	1 165 625,93	1 474 011,76	1 331 656,74	2 173 035,92	2 113601,3 0	2 008187, 30	1 799 234,70
	(1) расходы областного бюджета		87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	512 144,26	332 351,81	324 089,10	471666,9 0	492674, 10	110 597,10
	(2) расходы местных бюджетов		1 591 734,70	46 565,47	5 897,10	13 576,50	42 616,90	87 330,68	69 667,12	68 659,83	108234,3 3	102 938,60	850, 00
	(3) расходы государ- ственных внебюджет- ных фондов Российской Федерации		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(4) расходы территори- альных государственных внебюджетных фондов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(5) федеральный бюджет		361 666,45	101 079,18	0	0	0	80 000,00	172 123,00	305736,0 0	254403,0 0	247209, 00	330 422,00
	(6) юридические лица и		379	12 314	595	864	632	723	757	1	1	1	1 357

[illegible]

[illegible]

[illegible]

		(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	11 831 000,00	150 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 2.2	Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы*	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	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 3 "Энергетическая безопасность в сфере		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	59 553,50	24 813,99	96 481,64	107 227,73	100 806,89	110 477,57	112 996,59	221375,00	112 963,09	112 963,09

[illegible]

		(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 3.2	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	100 310,59	109 981,27	112 132,49	220 529,70	112 132,49	112 132,49
		(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	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	100 310,59	109 981,27	112 132,49	220 529,70	112 132,49	112 132,49
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	379 086,60	536 022,66	434 226,84	658 058,64	663 336,20	846 013,08	583 912,68	752 859,63	1 043 644,20	1 119 926,51	609 483,11
		(1) расходы областного бюджета	0	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	352 459,76	145 908,61	213 781,30	388 642,50	411 754,80	3 400,00
		(2) расходы местных бюджетов	0	18 902,90	5 897,10	13 576,50	42 517,90	82 509,09	30 470,53	68 659,83	108 234,33	102 938,60	850,00

		(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	379 086,60	421 306,86	411 031,14	569 535,84	457 762,60	411 044,23	407 533,54	470 418,50	546 767,37	605 233,11	605 233,11
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	6 800,10	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.1	Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	0	0,0	112 736,20	21 453,70	87 670,80	205 031,60	434 794,40	176 297,50	281 983,00	492 645,20	510 443,40	0,0
		(1) расходы областного бюджета	0	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	0,0
		(2) расходы местных бюджетов	0	17 913,10	5 026,10	13 150,50	42 246,90	82 474,20	30 454,20	68 568,20	107 388,00	102 088,60	0,0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		(7) прочие источники	0	0	0	0	6	0	0	0	0		

[illegible]

		(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	470 418,50	546 767,37	605 233,11	605 233,11
		(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 газомоторного топли-		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	147 231,85	9 954,00	341 492,90	225 630,60	449 972,59	632 997,49	1 305 157,00	846 740,80	773 275,00	1 074 765,80

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	(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	35 523,00	55 689,00	56 822,00
	(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	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."

3. В разделе 3 "Подпрограммы государственной программы":

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

3.1.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов (далее - Целевые показатели подпрограммы)" пункта 3.1.1 "Паспорт подпрограммы" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа. 2015–2020 годы - 1 этап. 2021–2024 годы - 2 этап
---------------------------------------	--

Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	2015 год - 2186,0 тыс. руб.; 2016 год - 1685,2 тыс. руб.; 2017 год - 800,0 тыс. руб.; 2018 год - 1660,9 тыс. руб.; 2019 год - 2417,2 тыс. руб.; 2020 год - 2269,0 тыс. руб.; 2021 год - 2022,7 тыс. руб.; 2022 год - 1841,3 тыс. руб.; 2023 год - 2022,7 тыс. руб.; 2024 год - 2022,7 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 2024 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 2024 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 - 2024 годов, - 14 ед.

".

3.1.2. В пункте 3.1.2 "Текстовая часть подпрограммы":

3.1.2.1. 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 2024 год и реализуется в два этапа: 2015–2020 годы - 1 этап, 2021–2024 годы - 2 этап."

3.1.2.2. 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	2024	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Прочие расходы	2015 - 2024 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,0 0	1 685,2 0	800, 0	1 660,9 0	2 417,2 0	2 269,0 0	2 022,7 0	1 841,30	2 022,7 0	2 022,7 0	18 927,70
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 - 2024 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

".

3.1.2.3. 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Индикатор. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./тыс. руб.	139	135		132	132	130	130	127	127	130	130	130
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	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	5
4.	Непосредственный результат. Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015 - 2024 годов	ед.	-	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1

".

3.1.2.4. 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:

"Таблица 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы
Энергосбережение 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	1 841,30	2 022,70	2 022,70
		Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	2 417,20	2 269,00	2 022,70	1 841,30	2 022,70	2 022,70

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

[illegible]

[illegible]

	регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	(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	0	0	0	0
		(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

".

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

3.2.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.2.1 "Паспорт подпрограммы2 "Развитие и модернизация электроэнергетики" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации подпрограммы	2015–2020 годы - 1 этап, 2021–2024 годы - 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	2015 год - 2000,0 тыс. руб.; 2016 год - 0 тыс. руб.; 2017 год - 0 тыс. руб.; 2018 год - 0 тыс. руб.; 2019 год - 4000,0 тыс. руб.; 2020 год - 2000,0 тыс. руб.; 2021 год - 0 тыс. руб.; 2022 год - 0 тыс. руб.; 2023 год - 0 тыс. руб.; 2024 год - 0 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и	Индикаторы достижения цели подпрограммы:

показатели непосредственных результатов	1. Износ энергетических мощностей 58% в 2024 году. 2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии 2% в 2019 году. 3. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 70,1 млрд руб. в 2024 году. 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 100% к предыдущему году в 2023 году. 5. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии 3% в 2024 году. Непосредственные результаты реализации подпрограммы: 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2024 год - 266,9 млн руб. 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области - 1 шт.
---	--

99

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

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

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий

[illegible]

тики в рамках инве- стиционных программ организаций			гласованию)											
	капвложения	2019	ПАО "МРСК Центра и При- волжья" (по со- гласованию)	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 При- волжья" (по со- гласованию)	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 мероприя- тие 2.2. Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного раз- вития электроэнерге- тики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы*	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

* 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."

3.2.2.2. 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 индикато- ра/непосредственного результата	Единица изме- рения	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	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

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	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.	43,5	41,2	44,9	47,1	50,9	58,5	59,3	61	62,3	64,8	67,4	70,1
4	Индикатор 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	95,3	100,5	95,4	98,9	98,5	99,1	103,7	100	100	100
5	Индикатор 5. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии	%	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3	3
6	Непосредственный результат 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2024 год, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0	0
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	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	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	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
7	Непосредственный результат 2.	шт.	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0

Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области													
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

".

3.2.2.3. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Электроэнергетика за счет средств областного бюджета", таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Электроэнергетика за счет всех источников" и сноску к ней подпункта 3.2.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0

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

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	19 291 526,00	621 960,00	28 329,96	167 770,5	74 802,00	2 000,00	0	0	0	0

	гетики	(1) расходы областного бюджета	2 000,00	0	0	0	4 000,00	2 000,00	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	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
		(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	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	11 831 000,00	150 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 2.1	Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	19 289 526,00	621 960,00	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	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
		(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	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	11 831 000,00	150 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	167 770,50	70 802,00	0	0	0	0	0

Основное мероприятие 2.2 <*>	Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 000,00	0	0	0	4 000,0	2 000,00	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	2 000,00	0	0	0	4 000,0	2 000,00	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	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
		(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	0	0	0	0
		(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."

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

3.3.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.3.1 "Паспорт подпрограммы 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации под-	Подпрограмма реализуется в 2 этапа:
-------------------------------	-------------------------------------

программы	2014–2020 годы - 1 этап реализации; 2021–2024 годы - 2 этап реализации
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	Всего за период реализации подпрограммы 5585,50 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.; 2024 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 2024 году). 2. Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии (снижение до 11% к 2024 году). 3. Уровень обеспечения топливом потребителей области (постоянно 100% до 2024 года). Показателями результативности решения задач подпрограммы будут: 1. Количество проведенных выездных проверок качества топлива (увеличение до 35 штук к 2024 году). 2. Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа нарезервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах (31 РТХ в 2024 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. В подпункте 3.3.2.1 "Характеристика текущего состояния":

3.3.2.1.1. Абзацы пятый - девятый изложить в следующей редакции:

"Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2021 год составил 32974,89 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки:

- тепловыми электростанциями - 12433,2 тыс. Гкал;
- котельными - 16297,5 тыс. Гкал;
- промышленными теплоутилизационными установками - 4244,19 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составил 49,5%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями, - 37,7%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 12,8% от общего объема тепловой энергии."

3.3.2.1.2. Абзац двадцатый изложить в следующей редакции:

"Количество лабораторных исследований и испытаний по проведению оценки качества жидкого и твердого топлива в 2020 и 2021 годах составило 19 и 30 проверок соответственно. Увеличение количества проверок позволит усилить контроль за качеством топлива, которое поступает для теплоснабжения социально значимых объектов Нижегородской области."

3.3.2.1.3. Абзац тридцать восьмой изложить в следующей редакции:

"В настоящее время имеется ряд предприятий, организаций и индивидуальных предпринимателей, у которых резервные топливные хозяйства находятся в ненадлежащем состоянии: ОАО "Оргсинтез", АО "Мельинвест", АО "Красный Якорь", ИП Михеев."

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 2015–2024 годы.

Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап – 2015–2020 годы, 2 этап – 2021–2024 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	2024	Всего
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"				564,00	496,30	496,3	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,60	6 416,10
Основное мероприятие 3.1. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Прочие расходы	2015 - 2024	Министерство энергетики и ЖКХ	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,60	6 416,10
Основное мероприятие 3.2. Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Прочие расходы	2015 - 2024	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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"													
	Индикаторы													
1.	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	94	94,5	95	95,5	96	96,5	97	97,5	98,0	98,5	99,0	99,0
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	11,0
3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	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	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	31

3.	Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области	штук	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-
----	---	------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

".

3.3.2.5. 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 3.2.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации подпрограммы топливных ресурсов 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма 3	"Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"	всего	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,6
		Министерство энергетики и ЖКХ	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	864,10	845,30	830,60	830,6

Таблица 5. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы топливных ресурсов за счет всех источников

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма 3	"Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	59 553,50	24 813,99	96 481,64	107 227,73	100 806,89	110 477,57	112 996,59	221 375,00	112 963,09	112 963,09
		(1) расходы областного бюджета	564, 00	496, 30	496, 30	496, 30	496, 30	496, 30	864, 10	845, 30	830, 60	830,6

[illegible]

		приниматели										
		(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
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	220 529,70	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	109 981,27	112 132,49	220529,70	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. Позицию "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.4.1 "Паспорт подпрограммы 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"

Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Индикаторы: 1. Уровень потенциальной газификации населения природным газом - 92,9%. 2. Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов - 100%. Непосредственные результаты: 1. Количество газифицированных квартир природным газом - 1 338 900 шт. 2. Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования - 2 986 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 сеть газопроводов дочерними предприятиями ПАО "Газпром" - ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", АО "Газпром межрегионгаз 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 (ГРС) – 108 шт.;
- газораспределительные сети, протяженностью 26 039,64 км;
- газораспределительные пункты и установки – 1 886 шт.

Уровень потенциальной газификации природным газом населения Нижегородской области на 1 января 2021 г. составляет 92,5% (в городах и поселках городского типа - 94,5%, в сельской местности - 88,0%) в

соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 г. № 308.

Из 51 муниципального образования Нижегородской области газифицировано 31 муниципальный округ, 14 городских округов.

В настоящее время природный газ отсутствует в 6 северных муниципальных образованиях Нижегородской области:

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

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" завершено строительство пяти 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.;
- "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 рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на 2021–2025 годы ООО "Газпром межрегионгаз":

- а) проводятся строительные-монтажные работы по объектам:
 - "Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород" протяженностью 4,2 км;
 - "Газопровод межпоселковый высокого давления от с. Бриляково до д. Дроздово Городецкого района Нижегородской области" протяженностью 14,8 км;
 - "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района Нижегородской области" протяженностью 7,6 км;
 - "Газопровод-отвод и ГРС Горбатовка" протяженностью 6 км.

б) проводятся работы по разработке проектной документации (продолжение работ) по объектам газоснабжения:

- "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 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;
- "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино" протяженностью 5,5 км;
- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области" протяженностью 15,4 км;

- "Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей Н.Новгорода и Нижегородской области" протяженностью 13,0 км;
 - "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;
 - "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;
 - "Техническое перевооружение ГРС Выкса-2 (выход ВМЗ)".
- в) запланировано начало выполнения работ по разработке проектной документации по объектам газоснабжения:
- "Межпоселковый газопровод высокого давления от г.о.г. Шахунья до р.п. Тоншаево" протяженностью 32,1 км;
 - "Межпоселковый газопровод высокого давления от р.п. Тонкино до р.п. Шаранга" протяженностью 24,5 км;

- "Реконструкция газопровод-отвод от КС-6 до врезки газопровода-отвода Кулебаки Выкса".

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 единого оператора газификации - ООО "Газпром газификация".

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.

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 13 сентября 2021 г. № 1547 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о 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 106,37 км, газифицировано 6 540 жилых домов и квартир.

По линии Правительства Нижегородской области:

В рамках Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022–2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22 декабря 2021 г. № 1210, по государственной программе "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области" запланированы мероприятия по строительству 32 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."

3.4.2.2. Подпункт 3.4.2.3 "Сроки и этапы реализации Подпрограммы газоснабжения" изложить в следующей редакции:

"3.4.2.3. Сроки и этапы реализации Подпрограммы газоснабжения

"Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" разрабатывается на период с 2015 по 2024 год и реализуется в 2 этапа:

2015–2020 годы - 1 этап, 2021–2024 годы - 2 этап."

3.4.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы" подпункта 3.4.2.4 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы газоснабжения" изложить в следующей редакции:

Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы

[illegible]

газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом"			"Газпром меж-регионгаз" (по согласованию)											
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

".

3.4.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах Подпрограммы газоснабжения" и сноску к ней подпункта 3.4.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы газоснабжения" 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	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	86,94	92,6	92,7	92,8	92,9
2.	Индикатор 2 Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	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	1 318 900	1 323 900	1 328 900	1 333 900	1 338 900
4.	Непосредственный результат 2 Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	170	150	58	70	70	480	480	480

* До 1 января 2020 г. 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. Подпункт 3.4.2.7 "Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных и городских округов Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"3.4.2.7. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Нижегородской области

В рамках настоящей подпрограммы предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Нижегородской области не предусмотрено."

3.4.2.6. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы газоснабжения за счет средств областного бюджета", таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы газоснабжения за счет всех источников" и сноску к ней подпункта 3.4.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы газоснабжения 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	2024	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	388 642,50	411 754,80	3 400,0	1 860 260,37

[illegible]

[illegible]

		ториальных государственных внебюджетных фондов												
		(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	470 418,50	546 767,37	605 233,11	605 233,11	5 104 952,90
		(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	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	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*	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	180 000,00
		(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	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 2017–2024 годы ПАО "Газпром" не представлены."

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

3.5.1. В пункте 3.5.1 "Паспорт подпрограммы":

3.5.1.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап – 2014–2020 годы, 2 этап – 2021–2024 годы
Объемы бюджетных ассигнований	Общий объем средств, предусмотренных на реализацию подпрограммы, составляет 7812119,18 тыс. рублей. Прогнозная оценка объема средств софинансирования федерального бюджета - 1852638,63 тыс. рублей, в том числе: в 2014 году - 361666,45 тыс. руб.; в 2015 году - 101079,18 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 - 80000,00 тыс. руб.; в 2020 году - 172123,00 тыс. руб.; в 2021 году - 305736,00 тыс. руб.; в 2022 году - 254403,00 тыс. руб.; в 2023 году - 247209,00 тыс. руб.; в 2024 году - 330422,00 тыс. руб. Ассигнования областного бюджета - 1107232,00 тыс. руб., в том числе: в 2014 году - 87500,0 тыс. руб.; в 2015 году - 15222,9 тыс. руб.; в 2016 году - 0 тыс. руб.; в 2017 году - 142300,0* тыс. руб.; в 2018 году - 157591,60 тыс. руб.; в 2019 году - 152771,0 тыс. руб.; в 2020 году - 181677,90 тыс. руб.; в 2021 году - 107421,00 тыс. руб.; в 2022 году - 80337,80 тыс. руб.; в 2023 году - 78066,00 тыс. руб.;

	в 2024 году - 104343,80 тыс. руб. Ассигнования местного бюджета - 1663514,45 тыс. руб., в том числе: в 2014 году - 1591734,70 тыс. руб.; в 2015 году - 27662,57 тыс. руб.; в 2016 году - 0,00 тыс. руб.; в 2017 году - 0,00 тыс. руб.; в 2018 году - 99,00 тыс. руб.; в 2019 году - 4821,59 тыс. руб.; в 2020 году - 39196,59 тыс. руб.; в 2021 году - 0 тыс. руб.; в 2022 году - 0 тыс. руб.; в 2023 году - 0 тыс. руб.; в 2024 году - 0 тыс. руб. Объем финансирования мероприятий за счет внебюджетных источников - 3224734,10 тыс. руб., в том числе: в 2014 году - 0 тыс. руб.; в 2015 году - 3267,20 тыс. руб.; в 2016 году - 9954,00 тыс. руб.; в 2017 году - 199192,90** тыс. руб.; в 2018 году - 67940,00 тыс. руб.; в 2019 году - 212380,00 тыс. руб.; в 2020 году - 240000,00 тыс. руб.; в 2021 году - 892000,00 тыс. руб.; в 2022 году - 512000,00 тыс. руб.; в 2023 году - 448000,00 тыс. руб.; в 2024 году - 640000,00 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Индикаторы достижения цели подпрограммы: 1. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КИП на предприятиях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2020*** году по отношению к 2013 году - 1 769 998,74 тыс. руб. 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2020 году по отношению к 2013 году - на 848,73 тонны. 3. Доля объектов заправки транспортных средств природным газом от общего количества АЗС - рост с 3,7% в 2021 году до 8,4% к 2024 году. Непосредственные результаты реализации подпрограммы:

	1. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 745 ед. (на 2020 год)***. 2. Количество техники ЖКХ, использующей КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 15 ед. 3. Количество АГНКС - рост с 3 до 41 ед. 4. Количество модулей КПГ на АЗС, АГЗС, МАЗС - рост с 0 до 4 ед. 5. Объем реализации КПГ - рост с 2894 до 60000 тыс. куб. м 6. Количество созданных рабочих мест - рост с 0 до 326 ед. 7. Количество переоборудованных транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве топлива - рост с 0 до 10852 ед. 8. Объем инвестиций на приобретение и переоборудование транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 3124,99 млн руб., в том числе за счет средств: областного бюджета - рост с 0 до 756,03 млн руб.; местного бюджета - рост с 0 до 1663,51 млн руб.; федерального бюджета - рост с 0 до 703,84 млн руб.; юридических лиц, ИП - рост с 0 до 1,61 млн руб. 9. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры - рост с 0 до 4723,13 млн руб., в том числе за счет средств: областного бюджета - рост с 0 до 351,20 млн руб.; федерального бюджета - рост с 0 до 1148,80 млн руб.; юридических лиц, ИП - рост с 0 до 3223,13 млн руб.
--	---

".

3.5.1.2. Сноску "****" изложить в следующей редакции:

"****Приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в рамках Программы осуществлялось до 2020 года включительно. Выполнение мероприятия по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в рамках программы предусмотрено в течение 2020–2024 годов."

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 экологической 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 "О регулировании отношений в сфере использования газового моторного топлива" 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 - КППГ) является самым доступным и эффективным альтернативным видом моторного топлива.

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

КППГ дешевле традиционного топлива и дешевле пропан-бутана. При одинаковом расходе на 100 км пути

стоимость КПП в 3 раза ниже стоимости бензина или дизельного топлива.

КПП 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 за-

правки автомобилей традиционными (жидкими) видами топлива, 53 автогазозаправочные станции и 40 много-топливных автозаправочных станций, на которых производится заправка автомобилей пропан-бутаном.

КПП реализуется в Нижегородской области на 20 заправках публичного доступа:

№	Наименование объекта	Адрес объекта	Наименование владельца объекта
1	АГНКС в г. Выкса	городской округ город Выкса, Досчатинское шоссе, в районе д. 54	АО "АРТМЕТАН ГРУПП"
2	АГНКС в г. Заволжье	Городецкий муниципальный округ, г. Заволжье, в районе улицы Баумана	
3	АГНКС в г. Павлово	г. Павлово, ул. Парковая, строение 51	
4	АГНКС	г. Бор, ул. Интернациональная, д.195	
5	АГНКС	г. Арзамас, ул. Ленина, в районе строения 117	
6	АГНКС	г. Балахна, пер. Тургенева, дом 31	
7	АГНКС	г. Кстово, ул. Магистральная, сооружение 1А	
8	АГНКС	г. Дзержинск, шоссе Автозаводское, д. 25	
9	АГНКС	г. Нижний Новгород, ул. Героя Попова, д. № 34	ЗАО "Торговый Дом ФинСтрой"
10	АГНКС-1	г. Нижний Новгород, ул. Полевая, д. 1а	ООО "Газпром газомоторное топливо"
11	АГНКС-2	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 296б	
12	блок КПП на АЗС	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 243а	
13	АГНКС г. Дзержинск	Северное шоссе, д. 1б (2,5 км от пересечения трассы М 7 "Волга" и Северного шоссе)	
14	АГНКС-1 Арзамас	Городской округ город Арзамас (ранее территория Арзамасского муниципального района (ю/з от с. Морозовка))	
15	АГНКС	г. Дзержинск, шоссе Автозаводское, д. 70Е	ООО "ГазСервисКомпозит"
16	АГНКС	г. Нижний Новгород, ул. Кима, д. 335А	
17	АГНКС	г. Нижний Новгород, ул. Удмуртская, д. 40А	
18	АГНКС	г. Нижний Новгород, ул. Монастырка, 1Г	ООО "ГаЗТех"
19	блок КПП на АЗС	г. Нижний Новгород, ул. Карла Маркса, 1	ООО "Газэнерго"
20	МАЗС с блоком КПП	городской округ Воротынский, с. Белавка, 700 метров севернее дома № 31 по ул. Горького	ООО "Центротех АЗС"

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. Объем предоставленной субсидии инвесторам в 2019–2021 годах составил 524 млн рублей.

Для решения задачи развития рынка газомоторного топлива в декабре 2021 года между Правительством Нижегородской области и Минэнерго России подписано Соглашение, предусматривающее привлечение в 2022-2024 г.г. средств из федерального и регионального бюджетов в размере более 900 млн. рублей в целях субсидирования части понесенных инвесторами затрат на строительство соответствующих объектов. К 2024 году дополнительно предусматривается строительство 25 объектов заправки транспортных средств природным газом.

В целях увеличения спроса на КПП и стимулирования перевода транспортных средств на использование в качестве моторного топлива природного газа Правительством Нижегородской области заключено соглашение 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. Планируется, что в 2022–2024 годах будет переоборудовано 8014 единиц техники на общую сумму 194,78 млн руб.

Объемы реализации КПП

Нижегородская область	Реализация, тыс. куб.										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
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	42 047,6

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	2021
КПП, руб./куб. м	9,33	9,40	9,50	10,50	11,00	11,33	12,75	14	15	17,53	20,13
СУГ, руб./л	13,10	13,74	14,01	15,42	16,48	15,79	16,18	19,92	19,2	24,38	26,88
ДТ, руб./л	28,1	29,20	31,06	33,04	35,18	33,37	37,88	42,71	45,76	46,53	51,28

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 г. на территории Нижегородской области зарегистрировано 1518119 транспортных средств, из них, в том числе легковые автомобили и автобусы - 1380280 и грузовой транспорт - 137839.

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 г. № 180-З "О государственной поддержке инвестиционной деятельности на территории Нижегородской области" предусмотрены меры государственной поддержки организациям, 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 г. 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 следующей редакции:

"3.5.2.3. Сроки и этапы реализации подпрограммы "Газомоторное топливо"

Подпрограмма "Газомоторное топливо" реализуется в 2 этапа:

2014–2020 годы - 1 этап, 2021–2024 годы - 2 этап."

3.5.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы "Газомоторное топливо" и сноску к ней подпункта 3.5.2.4 "Перечень основных мероприятий Подпрограммы "Газомоторное топливо" изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы "Газомоторное топливо"

Наименование меро- приятия	Категория расходов (капвложе- ния, НИОКР, прочие рас- ходы)	Сроки выпол- нения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета, тыс. руб.											
				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Всего
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"				87 500,0 0	15 222,9 0	0	142 300,00 *	157 591,6 0	152 771,0 0	181 677,90	107421, 00	80337,8 0	78 066,00	104 343,80	1 107 232,00
Основное мероприя- тие 5.1 "Приобретение автобусов, работаю-	Прочие расходы	2014 - 2023	Министер- ство транс- порта и авто-	87 500,0 0	15 222,9 0	0	142 300,00 *	157 591,6 0	152 771,0 0	118 396,00	0	0	0	0	673 781,50

щих на компримированном природном газе, для предприятий и организаций пассажирского автотранспорта Нижегородской области"			мобильных дорог, министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)												
Основное мероприятие 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	0
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	93600,00	69 120,00	60 480,00	86 400,00	351 200,00
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	11217,80	17 586,00	17 943,80	82250,50

* 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" и сноски к ней подпункта 3.5.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" 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	2024 год
1.	Индикатор. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПП на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2020*** году по отношению к 2013 году	тыс. руб.	-	0	61 849,40	239 943,87	452 793,15	757 906,73	1 202 422,85	1 769 998,74	-	-	-	-
2.	Индикатор. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,8	229,0	369	559,47	848,73	-	-	-	-
3	Доля объектов заправки транспортных средств природным газом от общего количества АЗС	%	-	-	-	-	-	-	-	-	3,7	5,2	6,5	8,4
4.	Непосредственный результат. Количество пассажирских автотransпортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	144	220	220	320	420	661	745	-	-	-	-
5.	Непосредственный результат. Количество техники жилищ-	единиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15

	но-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива													
6.	Непосредственный результат. Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	единиц	3	3	3	3	3	4	5	9	17	24	31	41
7.	Непосредственный результат. Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	4
8.	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	42 206	48 000	54 000	60 000
9	Непосредственный результат. Количество вновь созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	24	19	109	48	42	60
10.	Количество переоборудованных транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве топлива	ед.	-	-	-	-	-	-	-	650	856	1923	3015	3076
11	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	53,16	46,74	73,28	74,77
	Областной бюджет	млн руб.	0	87,50	15,22	0	142,30*	157,59	152,77	140,08	13,82	11,22	17,59	17,94
	Местный бюджет	млн руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	4,82	39,20	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	53,72	39,34	35,52	55,69	56,82
	Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Непосредственный результат.	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	292,38	400,00	1252,00	800, 80	700,00	1000,00

Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры													
Областной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	41,60	93,60	69,12	60,48	86,40
Местный бюджет	млн руб.	0	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	273,60
Юридические лица, ИП	млн руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	212,38	240,00	892,00	512,00	448,00	640,00

* 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.

*** Приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в рамках Программы осуществлялось до 2020 года включительно. Выполнение мероприятия по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в рамках программы предусмотрено в течение 2020 - 2024 годов."

3.5.2.5. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет средств областного бюджета", таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет всех источников финансирования" и сноски к ним подпункта 3.5.2.8 "Обоснование объема финансовых ресурсов" 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	2024	Всего
Подпрограмма	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Всего	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	181 677,90	107421, 00	80337,8 0	78 066,00	104 343,80	1 107 232,00
		Министерство транспорта и авто-	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	140 077,90	13 821,00	11217,8 0	17586, 00	17 943,80	756032 ,00

		мобильных дорог												
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	41 600,00	93600,00	69 120,00	60 480,00	86 400,00	351 200,00

* 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

Статус	Наименование Подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы											
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Подпрограмма	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	147 231,85	9 954,00	341 492,90	225 630,60	449 972,59	632 997,49	1 305 157,00	846740,80	773275,00	1 074 765,80	7 848 119,18
		(1) расходы областного бюджета	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	181 677,90	107421,00	80337,80	78 066,00	104 343,80	1 107 232,00
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	27 662,57	0	0	99,00	4 821,59	39 196,59	0	0	0	0	1 663 514,45
		(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	361	101	0,0	0,0	0,00	80	172	305736,0	254	247209,0	330	1 852

[illegible]

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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	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	Строительство	Всего (1) + (2) +	0	1	9	199	67	292	400	1 252	800	700	1 000	4723

[illegible]

транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	местных бюджетов													
	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	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	0
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	53 723,00	39 336,00	35523,00	55689,00	56 822,00	241093,00	0
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	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	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. Абзац второй раздела 5 "Оценка планируемой эффективности государственной программы" изложить в следующей редакции:

"Реализация Программы позволит обеспечить к 2024 году:".