



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ЭНЕРГЕТИКИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

30 МАР 2022

№ 50

г. Новосибирск

Об утверждении плана реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов

Во исполнение государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» **п р и к а з ы в а ю**:

1. Утвердить план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить Справочные документы «Информация о включении мероприятий программы реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области в план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на 2022 год» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за министром жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.

Исполняющая обязанности министра

Е.В. Макавчик

Приложение № 1

«УТВЕРЖДЕН

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Новосибирской области  
от 30 МАР 2022 № 50

### ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов

Таблица № 1

#### Целевые индикаторы

государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов

Цель/задачи, требующие решения для достижения цели	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Значение весового коэффициента целевого индикатора	Значение целевого индикатора							Примечание	
				На очередной финансовый 2022 год	На 2022 год, в том числе поквартально				2023 год	2024 год		
					1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
<b>Государственная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области»</b>												
Цель. Снижение энергоёмкости валового регионального продукта (ВРП) Новосибирской области; переход к	1. Энергоёмкость ВРП Новосибирской области (к уровню 2014 года)	%	0,01	64,0	-	-	-	64,0	63,0	62,0		

<p>рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов</p>										
<p>Задача 1 Повышение энергетической эффективности в государственных и муниципальных учреждениях</p>	<p>2. Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области (к 2014 г.)</p>	<p>%</p>								
<p>Задача 2. Повышение энергетической эффективности в жилищном секторе</p>	<p>3. Удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде (к 2014 году)</p>	<p>%</p>								
<p>Задача 3. Повышение энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры</p>	<p>6. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых разработаны и утверждены схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, от установленной потребности</p>	<p>%</p>								<p>В связи с достижением 100 % целевого индикатора в 2015 году, значение весового коэффициента целевого индикатора не присваивается.</p>
	<p>7. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (нарастающим итогом с начала</p>	<p>%</p>								<p>По состоянию на 01.01.2022 модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей</p>

реализации государственной программы)										завершена в 23 муниципальных образований. В 2022 году модернизацию, строительство и реконструкцию муниципальных котельных и тепловых сетей планируется завершить в трех муниципальных образованиях; в 2023 году в одиннадцати муниципальных образованиях; в 2024 году в пяти муниципальных образованиях.
8. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на угле	кг у.т./ Гкал	0,02	208,8	-	208,8	-	208,8	208,8	208,8	В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году. В 2021 году выполнено мероприятие по строительству угольной котельной.
9. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	162,8	162,8	162,8	В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году.

соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе										В 2021 году мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции котельных, работающих на газе, не выполнялось.
10. Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности	кВтч/ Гкал	0,02	33,0	-	33,0	-	33,0	33,0	33,0	В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненным в предыдущем году. В 2021 году реализовано мероприятие по строительству котельной.
11. Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности	%	0,02	6,8	-	6,8	-	6,8	6,8	6,8	В отчетном году индикатор определяется по результатам работ, выполненных в предыдущем году. В 2021 году проведена реконструкция 0,55 км тепловых сетей. В 2022-2023 годах планируется строительство 1,37 км и 0,2 км тепловых сетей, соответственно.

12. Количество муниципальных котельных, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности ежегодно	ед.	0,31	2	-	-	-	2	17	4	В 2022 году планируется строительство 2 котельных (1 угольной, 1 газовой), в 2023 году планируется строительство 17 котельных (4 угольных, 13 газовых), в 2024 году планируется строительство 4 котельных (3 угольных, 1 газовой).
13. Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно	км	0,11	1,37	-	-	-	1,37	31,7	5,2	В 2022 году планируется строительство 0,77 км тепловых сетей, вынос водопровода из канала тепловой сети 0,6 км. В 2023-2024 годах планируется строительство 31,7 км и 5,2 км тепловых сетей, соответственно.
14. Доля квартир (домовладений), переведенных на индивидуальное квартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года реализации государственной программы), от общего количества квартир,	%	0,01	4,0	-	-	-	4,0	4,9	5,7	По состоянию на 01.01.2022 переведено на индивидуальное квартирное отопление 108 квартир.

	подлежащих переводу на индивидуальное поквартирное отопление																		В 2022 году запланированы мероприятия по переводу на индивидуальное поквартирное отопление 49 квартир. На 2023-2024 годы 34 и 32 домовладения соответственно.
Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области	16. Количество предприятий, организаций, заключивших с МЖКХиЭ соглашение о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	0,01	7	-	-	-	-	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
	17. Доля оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов от общего их количества в г. Новосибирске	%	0,01	45,9	-	-	-	-	45,9	45,9	47,0	45,9	47,0	45,9	47,0	45,9	47,0	48,16	В 2022-2024 годах плановые значения установлены с учетом оснащения ежегодно по 5 единиц от общего количества трамваев и троллейбусов в г. Новосибирске (434 ед.).
	18. Количество реализуемых предприятиями, осуществляющими инвестиционную деятельность совместно с муниципальными образованиями Новосибирской области, проектов по использованию возобновляемых источников энергии (нарастающим	ед.	0,01	4	-	-	-	4	4	5	4	5	4	5	4	5	6	6	Планируется, что будет реализовано по одному проекту ежегодно

	итогом с начала реализации государственной программы)										
	19. Удельное потребление электроэнергии (на единицу товарной продукции) на собственные нужды в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области (к уровню 2014 г.)	%	0,01	87,5	-	-	87,5	87,0	86,5		
	20. Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	0,01	2	-	-	2	2	2		

Примечание:  
СМР - строительно-монтажные работы.



**Информация о порядке сбора информации для определения (расчета) плановых и фактических значений целевых индикаторов государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области»**

№п/п	Наименование целевого индикатора	Периодичность сбора	Вид временной характеристики	Методика расчета (плановых и фактических значений)	Источник получения данных
1	2	3	4	5	6
1	Энергоемкость ВРП Новосибирской области (к уровню 2014 года)	годовая	на конец периода	<p>Ожидаемые плановые значения представлены, исходя из требований Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики» о снижении показателя с 2007 года по 2020 год не менее чем на 40%, а также с учетом влияния мероприятий, реализуемых в рамках государственной программы. В целях исполнения данного требования по Новосибирской области с 2012 году планируется снижение показателя не менее чем на 1% ежегодно.</p> <p>Расчет фактических значений:  (сумма потребляемых энергоресурсов на территории Новосибирской области (потребление электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал и газа в куб.м, переведенные в тонны условного топлива – тут) в году п / ВРП в году п / энергоемкость 2014 года) x100%.</p>	<p>Данные по ВРП (поквартирно – оперативные данные), – МЭР, с последующим уточнением годовых значений по данным статистики; данные по газу - ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»; данные по потреблению электрической и тепловой энергии - статистические данные (каталоги f-05-3, f-04-7).</p>

2	<p>Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области* (к уровню 2014 г.), %</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Ожидаемые плановые значения представлены исходя их требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ о снижении с 2010 года в течение пяти лет бюджетными учреждениями Новосибирской области объема потребления энергетических ресурсов не менее чем на 15%. В государственных учреждениях Новосибирской области к 2015 году достигнута экономия на 15%. Учитывая ранее проведенные в рамках ДЦП мероприятия, а также меры, планируемые в рамках реализации программы, принимается снижение показателя не менее чем на 1% ежегодно.</p>	<p>Областные исполнительные органы государственной власти Новосибирской области, имеющие подведомственные государственные учреждения</p>
<p>Расчет фактических значений: (потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб.м, переведенные в тонны условного топлива - тут) государственными учреждениями Новосибирской области в году n / площадь, занимаемая государственными учреждениями Новосибирской области в году n) / (потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб.м, переведенные в тонны условного топлива - тут) государственными учреждениями Новосибирской области в 2014 году / площадь, занимаемая государственными учреждениями в 2014 году) x100%.</p>				<p>* - государственные учреждения Новосибирской области за исключением государственных учреждений, которые арендуют помещения. Расчет производится в рамках реализации мероприятия 1.1. Для достижения снижения потребляемых ресурсов государственными учреждениями мероприятия энергосбережения осуществляются государственными учреждениями за счет собственных средств, а также в рамках энергосервисных контрактов, при котором</p>	

				расчет за выполненные энергосервисной компанией (инвестором) работы производится в течение срока действия контракта средствами государственного учреждения, сэкономленными на потреблении ресурсов в результате произведенных энергосберегающих мероприятий.				Статистические данные: форма 22-ЖКХ (реформа)
3	Удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде (к уровню 2014 г.), %	годовая	на конец периода	Плановые значения приняты исходя из статистических данных по потреблению энергетических ресурсов и ожидаемых результатов. Расчет фактических значений: (объем энергоресурсов (электрической энергии в тыс.кВтч, тепловой энергии в Гкал, газа в тыс.куб.м, переведенные в тонны условного топлива – тут), потребляемый жилыми домами в отчетном периоде / общая площадь жилых домов в тыс.кв.м) в отчетном периоде / 144,6 тут/тыс.кв.м - удельное значение энергоресурсов, потребляемых жилыми домами в 2014 году) x 100%. Расчет производится с учетом мероприятия 2.1.				
6	Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых разработаны и утверждены схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, от установленной потребности, %	полугодовая	на конец период					МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы
7	Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей	полугодовая	На конец периода	По состоянию на 01.01.2022 в 23 муниципальных образованиях Новосибирской области выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей. Плановое значение определяется исходя из: - запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы; - предполагаемых заявок муниципальных				МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы

	(нарастающим итогом с начала реализации государственной программы)			<p>образований Новосибирской области.</p> <p>Фактическое значение определяется по формуле: количество МО, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы) согласно акту приемки объекта на конец отчетного периода / 460 муниципальных образований Новосибирской области) x 100%.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	
8	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на угле	полугодовая	на конец периода	<p>Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на угле, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии составит не более 208,8 кг у.т./Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности, работающие на угле.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы:</p> <p>Удельный расход топлива = объем потребленного топлива за отчетный период котельной, работающей на угле (в кг у.т.) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной, работающей на угле (в Гкал).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы. Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 N 464
9	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными	полугодовая	на конец периода	<p>Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на газе, построенных, модернизированных и реконструированных в</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной

	котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе			<p>соответствии с требованиями энергетической эффективности, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии составит не более 162,8 кг у.т./Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности, работающие на газе.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы.</p> <p>Удельный расход топлива = объем потребленного топлива за отчетный период котельной, работающей на газе (в кг у.т.) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной, работающей на газе (в Гкал).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	<p>программы.</p> <p>Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 N 464</p>
10	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности	полугодовая	на конец периода	<p>Планируется, что на муниципальных котельных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии составит не более 33 кВтч/Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы.</p>	<p>МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы.</p> <p>Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 N 464</p>

				<p>Удельный расход электрической энергии = объем потребленной электрической энергии за отчетный период котельной (в кВтч) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной (в Гкал).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	
11	<p>Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности</p>	<p>полугодовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Планируется, что в муниципальных тепловых сетях, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, потери тепловой энергии составят не более 6,8%, что соответствует результатам мониторинга тепловых сетей, модернизированных до 2016 года.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году тепловые сети построены, модернизированы и реконструированы в соответствии с требованиями энергетической эффективности.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции тепловых сетей в рамках государственной программы.</p> <p>Процент потерь тепловой энергии определяется: (объем потерь тепловой энергии за отчетный период в тепловых сетях (в Гкал/час) / объем тепловой энергии, отпущенной за отчетный период с коллектора источника тепловой энергии (в Гкал)) x 100%.</p> <p>Объем потерь тепловой энергии за отчетный период в тепловых сетях = (объем тепловой энергии, отпущенной с коллектора источника тепловой энергии в тепловую сеть, за отчетный период – объем тепловой энергии, реализованной потребителями за отчетный период (в Гкал)) / (объем тепловой энергии, отпущенной с коллектора источника тепловой энергии в тепловую сеть, за отчетный период).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	<p>МЖХиЭ, МО – участники государственной программы. Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 N 464</p>

12	Количество муниципальных котельных, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, ежегодно	ежеквартально	на конец периода	<p>Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ по строительству, модернизации, реконструкции котельных с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.</p> <p>Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы
13	Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно	ежеквартально	на конец периода	<p>Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ по строительству, модернизации, реконструкции тепловых сетей, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.</p> <p>Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы
14	Доля квартир (домовладений), переведенных на индивидуальное квартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года реализации государственной программы), от общего количества квартир, подлежащих переводу на	годовая	на конец периода	<p>По состоянию на 01.01.2022 – 108 домовладений переведено на индивидуальное отопление.</p> <p>Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой.</p> <p>Фактическое значение определяется нарастающим итогом с начала реализации программы, исходя из фактически выполненных работ, по формуле: (Количество домовладений (квартир) на территории Новосибирской области (кроме г. Новосибирска), переведенных на индивидуальное теплоснабжение согласно актам приемки, на конец отчетного периода /</p>	МЖКХиЭ НСО, МО – участники государственной программы

	индивидуальное квартирное отопление	годовая	на конец периода	3900 общее количество квартир, которые планируется перевести на индивидуальное теплоснабжение) x 100%. Расчет производится в рамках мероприятия 3.2	
16	Количество предприятий, заключивших с МЖКХиЭ соглашения о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	годовая	на конец периода	Плановые значения приведены на основании количества заключенных соглашений о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2021 году. Фактическое значение определяется ежегодно по факту заключенных соглашений в текущем году в рамках мероприятий 4.1, 4.2 государственной программы и соглашения с ООО НПФ «АРС-ТЕРМ», которое реализует мероприятие 4.3.1.	МЖКХиЭ во взаимодействиями и организациями
17	Доля оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов от общего их количества в г. Новосибирске	годовая	на конец периода	Плановые значения указываются с учетом планов муниципального казенного предприятия г. Новосибирска "Горэлектротранспорт" на отчетный год и плановый период (с учетом списания и приобретения трамваев и троллейбусов) в соответствии с информацией мэрии г. Новосибирска. Общее количество трамваев и троллейбусов и количество модернизированного ежегодно меняется в зависимости от приобретенных, модернизированных и списанных трамваев и троллейбусов. Фактическое значение показателя определено как: (количество оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов, находящихся в муниципальной собственности города Новосибирска на 31 декабря отчетного года/ общее количество трамваев и троллейбусов, находящихся в муниципальной собственности города Новосибирска на 31 декабря отчетного года) x 100%. Расчет производится в рамках мероприятия 4.3.2.	Мэрия г. Новосибирска, муниципальное казенное предприятие г. Новосибирска «Горэлектротранспорт»
18	Количество реализуемых предприятиями, осуществляющими	годовая	на конец периода	Плановые значения приняты исходя из мониторинга, опроса муниципальных образований Новосибирской области.	МЖКХиЭ во взаимодействиями с МО



	<p>инвестиционную деятельность совместно с муниципальными образованиями Новосибирской области, проектов по использованию возобновляемых источников энергии (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы)</p>			<p>Фактические значения определяются нарастающим итогом с начала реализации программы по результатам рассмотрения представленных проектов МЖКХиЭ, оказания государственной поддержки на реализацию проектов и заключения соглашений о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности МЖКХиЭ и МО с инвесторами.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.4.</p>	
19	<p>Удельное потребление электроэнергии (на единицу товарной продукции) на собственные нужды в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области, к уровню 2014 года</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Значения приняты в соответствии с плановыми значениями организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергетики.</p> <p>Расчет фактических значений: (суммарный объем потребления электрической энергии (кВтч) организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в году n / суммарный объем выпускаемой продукции организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в году n) / (суммарный объем потребления электрической энергии (кВтч) организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году / суммарный объем выпускаемой продукции организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году) x 100%.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.2.</p>	<p>Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, с которыми МЖКХиЭ заключены соглашения о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p>
20	<p>Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Плановые значения приведены на основании опыта организации проведения мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, за прошедшие три года.</p> <p>Фактическое значение – ежегодно по факту проведенных мероприятий.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.5.</p>	<p>МЖКХиЭ</p>

**Примечание:**

n – текущий год;

ДЦП – долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области на период до 2015 года», утвержденная постановлением Правительства Новосибирской области от 30.09.2010 № 158-п;

МЖКХиЭ – министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области;

МО – муниципальные образования Новосибирской области;

МЭР – министерство экономического развития Новосибирской области;

ООО – общество с ограниченной ответственностью.

При пересчете топлива и энергии в тонны условного топлива следует руководствоваться следующими коэффициентами пересчета (путем умножения объема энергии и топлива на коэффициент пересчета):

Наименование энергии, топлива	Ед. измерения	Коэффициент перерасчета в условное топливо по угольному эквиваленту
Электроэнергия	тыс.кВтч	0,3445
Теплоэнергия	Гкал	0,1486
Газ горючий (естественный)	тыс.куб.м	1,154

**Подробный перечень планируемых к реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов**

Наименование мероприятия	Наименование показателя	Код бюджетной классификации						Значение показателя на 2022 год	Значение показателя на 2022 год				Значение показателя на 2023 год	Значение показателя на 2024 год	Ответственный исполнитель	Ожидаемый результат
		ГР БС	Рз П	4 Р	5 ЦСР	6 ВР	7 ВР		Значение показателя на 2022 год							
									1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Цель: Снижение энергоёмкости валового регионального продукта (далее – ВРП) Новосибирской области; переход к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов																
Задача 1. Повышение энергетической эффективности в государственных и муниципальных учреждениях Новосибирской области																
1.1. Заключение энергосервисных контрактов государственными и муниципальными учреждениями	Количество учреждений						5	0	0	0	5	5	5	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	Ежегодно планируется заключать не менее 5-ти энергосервисных контрактов государственных и муниципальных учреждений Новосибирской области	
	Стоимость единицы						x	x	x	x	x	x	x	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	не менее 5-ти энергосервисных контрактов государственных и муниципальных учреждений Новосибирской области	
Сумма затрат, в том числе федеральный бюджет	Сумма затрат, в том числе						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
	федеральный бюджет						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
	областной бюджет						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
Сумма затрат на решение задачи 1, в том числе:	местные бюджеты*						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
	внебюджетные источники*						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
Сумма затрат на решение задачи 1, в том числе:	налоговые расходы						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
	Всего, в том числе:						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
Сумма затрат на решение задачи 1, в том числе:	федеральный бюджет						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	
	Сумма затрат на решение задачи 1, в том числе:						0	0	0	0	0	0	0	Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области	0	







соответственно	Реализация мероприятий в 2022-2024 годы не запланированы в связи с отсутствием лимитов средств бюджета Новосибирской области. Объемы финансирования и ожидаемые результаты будут уточнены после внесения изменений в Закон Новосибирской области об областном бюджете Новосибирской области на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов.	МЖК	ХиЭ	НСО,	МО																	
3.4. Мероприятия по замене основного и вспомогательного оборудования котельных, оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей	Количество систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия Стоимость единицы Сумма затрат, в том числе федеральный бюджет областной бюджет местные бюджеты* внебюджетные источники*  налоговые расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сумма затрат на решение задачи 3, в том числе:	Всего, в том числе: федеральный бюджет областной бюджет местные бюджеты *	437 628,8	3 029,2	190 994,8	126 170,4	117 434,4	2 194 070,9	167 137,8	0	0,00	163 415,8	25 841,1	3 722,0									

Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области													
внебюджетные источники *	налоговые расходы										902 000,0		0
											0		
4.1. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий, осуществляющих свою деятельность на территории Новосибирской области**	Количество промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Стоимость единицы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сумма затрат, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	местный бюджет*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	внебюджетные источники*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	налоговые расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области**	Количество предприятий	6	-	6	-	6	-	6	6	6	6	6	6
	Стоимость единицы	20278,6 – 134915,0	x	x	x	x	x	20278,6 – 134915,0	8225,9 – 266000,0	8225,9 – 266000,0	8225,9 – 266000,0	8225,9 – 266000,0	8225,9 – 266000,0
	Сумма затрат, в том числе:	345153,4	0	0	0	0	0	345153,4	401141,3	401141,3	401141,3	401141,3	401141,3
	федеральный бюджет	0,0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	областной бюджет	0,0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	местный бюджет*	0,0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
внебюджетные источники*	345153,4	0	0	0	0	0	345153,4	401141,3	401141,3	401141,3	401141,3	401141,3	

Выполнение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности промышленных и энергетических предприятий промышленности и энергетики, с которыми заключены соглашения

Выполнение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, с которыми









	налоговые расходы																					
Сумма затрат по государственной программе	Всего, в том числе:	885982,2	3029,2	190994,8	126170,4	565787,8	2698412,2	671479,1														
	федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
	областной бюджет	424087,2	2908,0	183355,0	121564,2	116260,0	1266229,8	163415,8														
	местные бюджеты *	113541,6	121,2	7639,8	4606,2	101174,4	125841,1	103722,0														
	внебюджетные источники *	348353,4	0,0	0,0	0,0	348353,4	1306341,3	404341,3														
	налоговые расходы	0	0	0	0	0	0	0														

\* - Указаны прогнозные объемы.

\*\* - Перечень организаций и предприятий определяется в первом квартале текущего финансового года.

\*\*\* - финансирование мероприятия может осуществляться по отдельным видам или этапам работ (инженерно-изыскательские, проектно-сметные или строительно-монтажные работы);

\*\*\*\* - стоимость единицы мероприятия не указывается, так как объекты комплексные и могут включаться в себя как котельные с коммунальными сетями, так и отдельно котельные или коммунальные сети.

Применяемые сокращения:

МЖКХиЭ – министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.

МО - муниципальные образования Новосибирской области.

ООО - Общество с ограниченной ответственностью.

НПФ - Научно-Производственная Фирма.

ИИР - инженерно-изыскательские работы.

ПСР - проектно-сметные работы.

СМР - строительно-монтажные работы.

**Перечень объектов капитального строительства (реконструкции), включенных в государственную программу Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области», на очередной 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов**

Наименование основного мероприятия	Наименование объекта капитального строительства (реконструкции)	Годы проведения работ	Плановый период ввода объекта в эксплуатацию	Наличие проектной документации	Стоимость объекта капитального строительства (реконструкции и), в соответствии с проектной документацией (тыс. руб.)	Параметры объекта в соответствии с проектной документацией	Остаток сметной стоимости и объекта (тыс. руб.)	Источники финансирования	Объемы финансирования (тыс. руб.)			Главные распорядители бюджетных средств, застройщик (заказчик-застройщик)
									на 2022 год	на 2023 год	на 2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.3. Строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей, включая вынос	Вынос водопровода из канала тепловой сети рабочего поселка Мошково Мошковского района Новосибирской области	2022	2022	имеется	14 228,0	1,6 км	4 193,1	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	4 193,1	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
водопроводов из «Зона» в р.п. Чистоозёрное	Угольная котельная «Зона» в р.п. Чистоозёрное	2022	2022	имеется	59 805,5	7,5 МВт (пусконаладочные работы, благоустройство территории)	7 099,4	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	7 099,4	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
тепловой сети	Чистоозёрного района Новосибирской области							Федеральный бюджет	0	0	0	
							99,4	местные бюджеты	99,4	0	0	
							0	внебюджетные источники	0	0	0	
		2022	2022	имеется	308 999,3	25 МВт	308 999,3	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	298 877,3	0	0	МЖКХи

Строительство газовой котельной для теплоснабжения потребителей по ул. ЖКО Аэропорта г. Оби и тепловых сетей для технологического присоединения котельной к существующим тепловым сетям	2022	2022	-	80 808,1	0,77 км	80 808,1	121 Г кал/час	80 808,1	в том числе:					Э НСО, МО	
									областной бюджет	федеральный бюджет	местные бюджеты	внебюджетные источники	Сумма затрат, в том числе:		
									286 922,2	0	11 955,1	0	0	0	0
Разработка проектно-сметной документации на строительство газовой котельной и тепловых сетей для присоединения к централизованной системе теплоснабжения г. Бердска	2022	2022	-	80 808,1		80 808,1	121 Г кал/час	80 808,1	80 808,1	0	0	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
Разработка проектно-сметной документации на строительство газовой котельной в городе Искитиме Искитимского района Новосибирской области (система теплоснабжения микрорайонов Южный и Подгорный)	2022	2022	-	36 626,3		36 626,3	81,8 МВт	36 626,3	36 626,3	0	0	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
Строительство газовой котельной и тепловых сетей для присоединения к централизованной системе теплоснабжения г. Бердска	2023	2023	Разрабатывается	80 808,1		80 808,1	1 котельная (121 Г кал/час), 0,5 км тепловой сети	80 808,1	0	904 535,4	0	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО

								0	449 000,0	0	
								0	0	0	
								0	4535,4	0	
								0	451 000,0	0	
								0	908 696,2	0	
								0	449 000,0	0	
								0	0	0	
								0	8696,2	0	
								0	451000,0	0	
								0	17 794,1	0	
								0	17 562,8	0	
								0	0	0	
								0	231,3	0	
								0	0	0	
								0	0	0	
								0	14 586,1	14 586,1	
								0	0	14 396,5	
								0	0	0	
								0	0	189,6	
								0	0	0	
Модернизация системы теплоснабжения г. Барабинска (котельные, тепловые сети)	2023	2023	Разрабатывается	36 626,3	7 котельных (18Гкал/час), 31 км тепловой сети	36 626,3					МЖКХи ЭНСО, МО
Строительство угольной котельной в с. Минино Венгеровского района Новосибирской области	2023	2023	да	17 794,1	1,2 МВт	17 794,1					МЖКХи ЭНСО, МО
Строительство угольной котельной в с. Зыково Венгеровского района Новосибирской области	2024	2024	да	14 586,1	1,2 МВт	14 586,1					МЖКХи ЭНСО, МО





Коченевский район («Коченевская котельная») (перевод на газ)	2023	2023	Разрабатывается	52 631,6	6 Г кал/час	52 631,6	0	50 000,0	0	МО
Строительство модульной газовой котельной в с. Раздольное (Раздольненский сельсовет, с. Раздольное) Новосибирский район	2023	2023	Разрабатывается	52 631,6	6 Г кал/час	52 631,6	0	52 631,6	0	МЖКХи Э НСО, МО
							0	50 000,0	0	
							0	0	0	
							0	2 631,6	0	
							0	0	0	
Строительство угольной модульной котельной в с. Барышево (Барышевский сельсовет, с. Барышево) Новосибирский район	2023	2023	Разрабатывается	57 894,7	19 Г кал/час	57 894,7	0	57 894,7	0	МЖКХи Э НСО, МО
							0	55 000,0	0	
							0	0	0	
							0	2 894,7	0	
							0	0	0	
Строительство газовой котельной на ст. Мочище Новосибирского района	2023	2023	Разрабатывается	49 564,6	8 Г кал/час	49 564,6	0	49 564,6	0	13 321,10
							0	47 086,4	0	0
							0	0	0	0
							0	2 478,2	0	
							0	0	0	
Строительство теплогазоснабжения в р.п. Ордынское для вывода из эксплуатации	2023	2023	Разрабатывается	5 280,9	0,2 км	5 280,9	0	5 280,9	0	МЖКХи Э НСО, МО
							0	5 170,0	0	

аварийной угольной котельной №1 (переклочение потребителей на котельную № 2)	2024	2024	да	14 827,2	1,2 Г кал/час	14 827,2	федеральный бюджет	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
							местные бюджеты	0	110,9	0	
							внебюджетные источники	0	0	0	
							Сумма затрат, в том числе:	0	0	14 827,2	
Строительство газовой котельной в с. Новотырышкино Кольванского района	2024	2024	да	12 612,0	2,1 Г кал/час	12 612,0	федеральный бюджет	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
							местные бюджеты	0	0	237,2	
							внебюджетные источники	0	0	0	
							Сумма затрат, в том числе:	0	0	12 612,0	
Строительство угольной блочно-модульной котельной в с. Ильинка Доволенского района	2024	2024	да, (государственная экспертиза отсутствует)	97 444,8	5,2 км	97 444,8	федеральный бюджет	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
							местные бюджеты	0	0	164,0	
							внебюджетные источники	0	0	0	
							Сумма затрат, в том числе:	0	0	97 444,8	
Замена тепловых сетей, сетей горячего водоснабжения на ст. Евснно Искитимский, район, Евсинский с/с	2024	2024	имеется	22 289,8	2 Г кал/час	22 289,8	федеральный бюджет	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
							местные бюджеты	0	0	2 728,5	
							внебюджетные источники	0	0	0	
							Сумма затрат, в том числе:	0	0	22 289,8	
Строительство модульной угольной котельной с. Блодчанское Чановский район	2024	2024	Разрабатывается	0		0	федеральный бюджет	0	0	0	МЖКХи Э НСО, МО
							местные бюджеты	0	0	0	
							внебюджетные источники	0	0	0	
							Сумма затрат, в том числе:	0	0	0	

				местные бюджеты	0	0	289,8
				внебюджетны е источники	0	0	0
ИТОГО				Сумма затрат, в том числе:	427 604,2	2 188 720,3	161 759,9
				областной бюджет	414 283,1	1 260 964,8	158 150,8
				федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0
				местные бюджеты	13 321,1	25 755,5	3 609,1
				внебюджетны е источники	0,0	902 000,0	0,0

Применяемые сокращения:

МЖКХиЭ НСО - министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.

МО - муниципальные образования Новосибирской области.

ИИР - инженерно-изыскательские работы.

ПСР - проектно-сметные работы.

СМР - строительно-монтажные работы.

**«УТВЕРЖДЕНЫ**  
приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Новосибирской области  
от 30 МАР 2022 № 50

### СПРАВОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

**Информация о включении мероприятий программы реализации наказов избирателей депутатов Законодательного Собрания Новосибирской области в план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на 2022 год**

1 Наименование основного мероприятия (детализированного мероприятия)	2 Код наказа	3 Содержание наказа избирателей	4 Наименование мероприятия плана реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области на 2022 год	5 Объем и источники финансирования на 2022 год, (тыс. руб.)		6 Главные распорядители бюджетных средств, ответственные исполнители	7 Комментарии
				Итого, в том числе:	Внебюджетные источники		
Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» 89-п от 16.03.2015	18-166	Строительство новой котельной для теплоснабжения домов по улице ЖКО Аэропорта в городе Оби Новосибирской области	Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО".	298 877,3	0,0	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области	
				Областной бюджет	286 922,2		
				Федеральный бюджет	0,0		
				Местный бюджет	11 955,1		
				Внебюджетные источники	0,0		

\_\_\_\_\_».