Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

И ЭНЕРГЕТИКИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 3 апреля 2023 г. N 30-НПА

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЛАНА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ

ПРОГРАММЫ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ" НА ОЧЕРЕДНОЙ 2023 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской областиот 02.10.2023 N 151-НПА) |  |

Во исполнение государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" приказываю:

1. Утвердить [план](#P36) реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" на очередной 2023 год согласно приложению N 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 2023 год" согласно [приложению N 2](#P2457) к настоящему приказу.

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Министр

Д.Н.АРХИПОВ

Приложение N 1

Утвержден

приказом

министерства жилищно-коммунального

хозяйства и энергетики

Новосибирской области

от 03.04.2023 N 30-НПА

ПЛАН

РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НОВОСИБИРСКОЙ

ОБЛАСТИ" НА ОЧЕРЕДНОЙ 2023 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской областиот 02.10.2023 N 151-НПА) |  |

Таблица N 1

Целевые индикаторы

государственной программы Новосибирской области

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Новосибирской области" на очередной 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Цель/задачи, требующие решения для достижения цели | Наименование целевого индикатора | Ед. измерения | Значение весового коэффициента целевого индикатора | Значение целевого индикатора на очередной финансовый 2023 год, в том числе | Примечание |
| 6 месяцев | 12 месяцев |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Государственная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" |
| Цель. Снижение энергоемкости валового регионального продукта (ВРП) Новосибирской области; переход к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов | 1. Энергоемкость ВРП Новосибирской области (к уровню 2014 года) | % | 0,01 | - | 56,0 |  |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| Задача 1. Повышение энергетической эффективности в государственных и муниципальных учреждениях | 2. Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области (к 2014 г.) | % |  |  |  |  |
| электроэнергии | 0,01 | - | 98,0 |  |
| тепловой энергии | 0,01 | - | 98,0 |  |
| воды | 0,01 | - | 92,0 |  |
| Задача 2. Повышение энергетической эффективности в жилищном секторе | 3. Удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде (к 2014 году) | % | 0,01 | - | 93,0 |  |
| П1. Задача 3. Повышение энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры | 6. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых разработаны и утверждены схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, от установленной потребности | % | - | - | 100 | В связи с достижением 100% целевого индикатора в 2015 году, значение весового коэффициента целевого индикатора не присваивается |
| 7. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) и сетей водоснабжения (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы) | % | 0,30 | - | 8,0 | По состоянию на 01.01.2023 строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей завершена в 28 муниципальных образованиях.В 2023 году строительство и реконструкцию муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) планируется завершить в девяти 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 | 0,01 | - | 208,8 | В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году.В 2022 году выполнено мероприятие по строительству угольной котельной |
| 9. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе | кг у.т./Гкал | 0,01 | - | 162,8 | В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году.В 2022 году выполнено мероприятие по строительству газовой котельной |
|  | 10. Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности | кВт·ч/Гкал | 0,01 | - | 33,0 | В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году.В 2022 году реализованы мероприятия по строительству котельных |
| 11. Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности | % | 0,01 | - | 6,8 | В отчетном году индикатор определяется по результатам работ, выполненных в предыдущем году.В 2022 году проведена реконструкция 2,31 км тепловых сетей |
| 12. Количество муниципальных котельных (и других источников тепловой энергии), построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, ежегодно | ед. | 0,30 | - | 8 | В 2023 году планируется строительство 8 котельных, в том числе: 3 угольных, 5 газовых |
| 12.1. Количество источников тепловой энергии, построенных, реконструированных с использованием геотермальных тепловых насосов | ед. | 0,03 | - | 2 | В 2023 году планируется строительство 2 источников тепловой энергии с использованием геотермальных тепловых насосов |
| П1. Количество положительных заключений государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объектов теплоснабжения | ед. | 0,04 | - | 1 | В 2023 году планируется мероприятие по разработке проектно-сметной документации на строительство газовой котельной в г. Искитиме |
| П2. Количество актов подключения (технологического присоединения) построенного объекта к сетям инженерно-технического обеспечения | ед. | 0,03 | - | 2 | В 2023 году планируется подключение (технологическое присоединение) построенной газовой котельной к сетям газо-, электроснабжения в г. Оби |
|  | 13. Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно | км | 0,12 | - | 0,88 | В 2023 году планируется реконструкция 0,88 км тепловых сетей |
| 14. Доля квартир (домовладений), переведенных на индивидуальное поквартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года реализации государственной программы), от общего количества квартир, подлежащих переводу на индивидуальное поквартирное отопление | % | 0,03 | - | 5,7 | По состоянию на 01.01.2023 переведено на индивидуальное поквартирное отопление 187 квартир.В 2023 году запланированы мероприятия по переводу на индивидуальное поквартирное отопление 37 квартир |
| 15. Доля систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия, ежегодно (нарастающим итогом с 2023 года реализации государственной программы), от общего количества систем теплоснабжения, нуждающихся в проведении энергоэффективных мероприятий | % | 0,01 | - | 0,25 | Индикатор введен с 2023 года.В 2023 году запланирована реализация энергоэффективных мероприятий на 1 системе теплоснабжения |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области | 17. Количество предприятий, организаций, заключивших с МЖКХиЭ соглашение о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности | ед. | 0,01 | - | 6 |  |
| 18. Доля оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов от общего их количества в г. Новосибирске | % | 0,01 | - | 47,0 | Ежегодно по 5 единиц от общего количества трамваев и троллейбусов в г. Новосибирске (434 ед.) |
| 20. 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 | - | 87,0 |  |
| 21. Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности | ед. | 0,01 | - | 2 |  |
| 22. Количество разработанных топливно-энергетических балансов (отчетного/целевого) | ед. | 0,01 | - | 2 | Индикатор введен с 2023 года |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |

СМР - строительно-монтажные работы.

Таблица N 2

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" на очередной 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 | Ожидаемые плановые значения представлены, исходя из требований Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 N 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 года планируется снижение показателя не менее чем на 1% ежегодно.Расчет фактических значений:(сумма потребляемых энергоресурсов на территории Новосибирской области (потребление электрической энергии в кВт·ч, тепловой энергии в Гкал и газа в куб. м, переведенные в тонны условного топлива - т.у.т.) в году n / ВРП в году n / энергоемкость 2014 года) x 100% | Данные по ВРП (поквартально - 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) |
| 2 | Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области <\*> (к уровню 2014 г.), % | годовая | на конец периода | Ожидаемые плановые значения представлены исходя из требований Федерального закона от 23.11.2009 N 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.Расчет фактических значений:(потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВт·ч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб. м, переведенные в тонны условного топлива - т.у.т.) государственными учреждениями Новосибирской области в году n / площадь, занимаемая государственными учреждениями Новосибирской области в году n) / (потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВт·ч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб. м, переведенные в тонны условного топлива - т.у.т.) государственными учреждениями Новосибирской области в 2014 году / площадь, занимаемая государственными учреждениями в 2014 году) x 100%.<\*> - 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 которых 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 | Областные исполнительные органы государственной власти Новосибирской области, имеющие подведомственные государственные учреждения |
| 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. кВт·ч, тепловой энергии в Гкал, газа в тыс. куб. м, переведенные в тонны условного топлива - т.у.т.), потребляемый жилыми домами в отчетном периоде / общая площадь жилых домов в тыс. кв. м) в отчетном периоде / 144,6 т.у.т./тыс. кв. м - удельное значение энергоресурсов, потребляемых жилыми домами в 2014 году) x 100%.Расчет производится с учетом мероприятия 2.1 | Статистические данные: форма 22-ЖКХ (реформа) |
| 7 | Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) и сетей водоснабжения (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы) | годовая | на конец периода | По состоянию на 01.01.2023 в 28 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 образований Новосибирской области.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%.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| 8 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на угле | годовая | на конец периода | Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на угле, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии требованиям энергетической эффективности, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии составит не более 208,8 кг у.т./Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.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.Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы: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).Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы.Форма статистической отчетности - N 1-ТЭП "Сведения о снабжении теплоэнергией" Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 N 535 |
| 9 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе | годовая | на конец периода | Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на газе, построенных, модернизированных и реконструированных в 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.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.Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы.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).Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы.Форма статистической отчетности - N 1-ТЭП "Сведения о снабжении теплоэнергией" Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 N 535 |
| 10 | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности | годовая | на конец периода | 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 кВт·ч/Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.Плановое значение устанавливается в том случае, если в предыдущем году введены в работу котельные, построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности.Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы:Удельный расход электрической энергии = объем потребленной электрической энергии за отчетный период котельной (в кВт·ч) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной (в Гкал).Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы.Форма статистической отчетности - N 1-ТЭП "Сведения о снабжении теплоэнергией" Федерального статистического наблюдения, утвержденная приказом Росстата от 29.07.2022 N 535 |
| 11 | Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности | годовая | на конец периода | 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.Плановое значение устанавливается в том случае, если в предыдущем году тепловые сети построены, модернизированы и реконструированы в соответствии с требованиями энергетической эффективности.Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции тепловых сетей в рамках государственной программы.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%.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.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы.Форма статистической отчетности - N 1-ТЭП "Сведения о снабжении теплоэнергией" Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 N 535 |
| 12 | Количество муниципальных котельных (и других источников тепловой энергии), построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, ежегодно | годовая | на конец периода | 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.Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| 12.1 | Количество источников тепловой энергии, построенных, реконструированных с использованием геотермальных тепловых насосов | годовая | на конец периода | Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ при строительстве (реконструкции) источников тепловой энергии с использованием геотермальных тепловых насосов с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| (п. 12.1 в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| П1. | П2. Количество положительных заключений государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объектов теплоснабжения | годовая | на конец периода | Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным гос. программой.Фактические значения - согласно акту приемки инженерно-изыскательской и проектно-сметной документации, на конец отчетного периода.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| (строка введена приказом министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| П2. | П3. Количество актов подключения (технологического присоединения) построенного объекта к сетям инженерно-технического обеспечения | годовая | на конец периода | Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой.Фактические значения - согласно акту подключения (технологического присоединения) построенного объекта к сетям инженерно-технического обеспечения, на конец отчетного периода.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| (строка введена приказом министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| 13 | Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно | годовая | на конец периода | Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту 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.Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.Расчет производится в рамках мероприятия 3.3 | МЖКХиЭ,МО - участники государственной программы |
| 14 | Доля квартир (домовладений), переведенных на индивидуальное поквартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года реализации государственной программы), от общего количества квартир, подлежащих переводу на индивидуальное поквартирное отопление | годовая | на конец периода | По состоянию на 01.01.2023 - 187 домовладений переведено на индивидуальное отопление.Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой.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 / 3900 общее количество квартир, которые планируется перевести на индивидуальное теплоснабжение) x 100%.Расчет производится в рамках мероприятия 3.2 | МЖКХиЭ НСО,МО - участники государственной программы |
| 15 | Доля систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия, ежегодно (нарастающим итогом с 2023 года реализации государственной программы), от общего количества систем теплоснабжения, нуждающихся в проведении энергоэффективных мероприятий | годовая | на конец периода | По состоянию на 01.01.2023 базовое значение систем теплоснабжения, нуждающихся в реализации энергоэффективных мероприятий, - 400.Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой.Фактическое значение определяется нарастающим итогом с начала реализации программы, исходя из фактически выполненных работ, по формуле:(Количество систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия согласно актам приемки, на конец отчетного периода) / 400 общее количество систем теплоснабжения, нуждающихся в реализации энергоэффективных мероприятий x 100%).Расчет производится в рамках мероприятия 3.4 | МЖКХиЭ НСО,МО - участники государственной программы |
| 17 | Количество предприятий, организаций, заключивших с МЖКХиЭ соглашение 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 2022 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 взаимодействии с предприятиями и организациями |
| 18 | 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" |
| 20 | Удельное потребление электроэнергии (на единицу товарной продукции) на собственные нужды в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области, к уровню 2014 года | годовая | на конец периода | Значения приняты в соответствии с плановыми значениями организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергетики.Расчет фактических значений:(суммарный объем потребления электрической энергии (кВт·ч) 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 (кВт·ч) организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году / суммарный объем выпускаемой продукции организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году) x 100%.Расчет производится в рамках мероприятия 4.2 | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, с которыми МЖКХиЭ заключены соглашения о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| 21 | Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности | годовая | на конец периода | Плановые значения приведены на основании опыта организации проведения мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, за прошедшие три года.Фактическое значение - ежегодно по факту проведенных мероприятий.Расчет производится в рамках мероприятия 4.5 | МЖКХиЭ |
| 22 | Количество разработанных топливно-энергетических балансов (отчетного/целевого) | годовая | на конец периода | Плановые значения приведены исходя из разработки топливно-энергетических балансов:отчетного топливно-энергетического баланса - ежегодно;целевого топливно-энергетического баланса - при необходимости, но не реже 1 раза в 5 лет.Фактическое значение - ежегодно по факту проведенных мероприятий.Расчет производится в рамках мероприятия 4.6 | МЖКХиЭ |

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 N 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. кВт·ч | 0,3445 |
| Теплоэнергия | Гкал | 0,1486 |
| Газ горючий (естественный) | тыс. куб. м | 1,154 |

Таблица N 3

Подробный перечень планируемых к реализации мероприятий

государственной программы Новосибирской области

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Новосибирской области" на очередной 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Наименование показателя | Код бюджетной классификации | Значение показателя на очередной финансовый 2023 год, в том числе | Ответственный исполнитель | Ожидаемый результат (краткое описание) |
| ГРБС | РЗ | ПР | ЦСР | ВР | 6 месяцев | 12 месяцев |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Цель: снижение энергоемкости 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 (ед.) |  |  |  |  |  | - | 1 | Государственные и муниципальные учреждения Новосибирской области | Ежегодно планируется заключать не менее 5-ти энергосервисных контрактов государственными и муниципальными учреждениями Новосибирской области |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | - |
| Всего по мероприятию,в том числе: |  |  |  |  |  | - | - |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| Итого на решение задачи 1 | Всего, в том числе: |  |  |  |  |  | - | - |  |  |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Задача 2. Повышение энергетической эффективности в жилищном секторе |
| 2.1. Информирование населения о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Количество мероприятий |  |  |  |  |  | - | 5 | МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с органами местного самоуправления | Информационные материалы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а именно: достижения в данной области, а также сведения о нормативных актах в части, касающейся жилищной сферы, планируется размещать на сайте МЖКХиЭ НСО, в СМИ, направлять в администрации муниципальных районов Новосибирской области |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | - |
| Всего по мероприятию,в том числе: |  |  |  |  |  | - | - |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Итого на решение задачи 2 | Всего, в том числе: |  |  |  |  |  | - | - | x | x |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Задача 3. Повышение энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской областиот 02.10.2023 N 151-НПА) |
| 3.2. Мероприятия по переводу индивидуального и малоэтажного жилищного фонда с централизованного теплоснабжения на индивидуальное поквартирное отопление | Количество домовладений (квартир) |  |  |  |  |  | - | 37 | МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с ГКУ НСО, органами местного самоуправления | В 2023 году запланированы мероприятия по переводу на индивидуальное поквартирное отопление 37 домовладений в с. Баратаевка Болотнинского района (16 ед.), ст. Евсино Искитимского района (21 ед.) |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 246,9 |
| Всего по мероприятию,в том числе: |  |  |  |  |  | - | 9136,0 |
| областной бюджет | 210 | 05 | 05 | 32.0.02.70540 | 521 | - | 8939,1 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | 0,0 |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 196,9 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 0,0 |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | 0,0 |
| 3.3. Строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей, включая вынос водопроводов из каналов тепловой сети | Количество объектов коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  | - | 14 | МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с ГКУ НСО, органами местного самоуправления | В 2023 году запланировано: строительство котельных: трех угольных - с. Минино, п. Зыково Венгеровском районе, с. Кыштовка Кыштовского района, пяти газовых - д. Старощербаково Барабинского района, ст. Мочище Новосибирского района, р.п. Колывань Колыванского района (2 ед.), р.п. Коченево Коченевского района. Установка двух геотермальных тепловых насосов в г. Татарске Татарского района. |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 27826,0 |
| Всего по мероприятию,в том числе: |  |  |  |  |  | - | 451449,2 |
| областной бюджет | 210 | 05 | 05 | 32.0.03.70550 | 522 | - | 440358,4 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 11090,8 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Реконструкция тепловой сети - 0,65 км р.п. Кольцово (3 объекта), 0,23 км в г. Купино Купинского района. Разработка проектно-сметной документации на строительство газовой котельной в г. Искитиме. Планируется подключение (технологическое присоединение) построенной газовой котельной г. Оби к сетям газо-, электроснабжения |
| 3.4. Замена основного и вспомогательного оборудования котельных, оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей | Количество систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия |  |  |  |  |  | - | 1 | МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с ГКУ НСО, органами местного самоуправления | В 2023 году запланирована реализация мероприятий на 1 системе теплоснабжения |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 15855,8 |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 15855,8 |
| областной бюджет | 210 | 05 | 05 | 32.0.04.70590 | 521 | - | 15649,7 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 206,1 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Итого на решение задачи 3 | Всего, в том числе: |  |  |  |  |  | - | 476441,0 |  |  |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | 464947,2 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 11493,8 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области |
| 4.2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области [<\*\*>](#P1534) | Количество предприятий |  |  |  |  |  | - | 6 | МЖКХиЭ НСО, предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности | Выполнение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, с которыми заключены соглашения |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 8225,9 - 266000,0 |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 401141,3 |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 401141,3 |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| 4.3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в транспортной сфере | Количество |  |  |  |  |  | - | - | МЖКХиЭ НСО, ООО НПФ "АРС-ТЕРМ", Муниципальное казенное предприятие г. Новосибирска "Горэлектротранспорт" |  |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | - |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 331000,0 |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 100000,0 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 231000,0 |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| (п. 4.3 в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| 4.3.1. Производство энергоэффективного оборудования для трамваев и троллейбусов | Количество комплектов |  |  |  |  |  | - | 150 | ООО НПФ "АРС-ТЕРМ" | Количество комплектов и сумма затрат выставлены в соответствии с планом ООО НПФ "АРС-ТЕРМ" |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 1500 - 1700 |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 231000,0 |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 231000,0 |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| (п. 4.3.1 в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| 4.3.2. Оснащение энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов г. Новосибирска | Количество трамваев и троллейбусов |  |  |  |  |  | - | 5 | Мэрия г. Новосибирска | Значения выставлены в соответствии с планом мэрии г. Новосибирска |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 20000,0 |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 100000,0 |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 100000,0 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| 4.5. Пропаганда государственной политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности Новосибирской области | Количество мероприятий |  |  |  |  |  | - | 2 | МЖКХиЭ НСО | Планируется проведение не менее 2-х мероприятий ежегодно.Реализация мероприятия в 2021 - 2023 осуществляется в рамках текущей деятельности. Планируется размещение информационных материалов по энергосбережению в средствах массовой информации, участие в выставках, конференциях |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | - |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | - |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| 4.6. Разработка отчетного и целевого топливно-энергетических балансов Новосибирской области | Количество проектов |  |  |  |  |  | - | 2 | МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с органами местного самоуправления и предприятиями, осуществляющими инвестиционную деятельность | Мероприятие введено с 2023 года |
| Стоимость единицы |  |  |  |  |  | - | 3950,0 |
| Сумма затрат, в том числе |  |  |  |  |  | - | 3950,0 |
| областной бюджет | 210 | 04 | 11 | 32.0.05.47530 | 241 | - | 3950,0 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | - |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | - |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| Итого на решение задачи 4 | Всего, в том числе: |  |  |  |  |  | - | 736091,3 |  |  |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | 3950,00 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 100000,0 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 632141,30 |
| налоговые расходы |  |  |  |  |  | - | - |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
| Итого по государственной программе | Всего, в том числе: |  |  |  |  |  | - | 1212532,3 |  |  |
| областной бюджет |  |  |  |  |  | - | 468897,2 |
| федеральный бюджет |  |  |  |  |  | - | - |
| местные бюджеты | x | x | x | x | x | - | 111493,8 |
| внебюджетные источники | x | x | x | x | x | - | 632141,3 |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |

--------------------------------

<\*> - 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 включать 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.

ГКУ НСО - ГКУ НСО "Проектная дирекция министерства 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.

Таблица N 4

Перечень объектов капитального строительства

(реконструкции), включенных в государственную программу

Новосибирской области "Энергосбережение и повышение

энергетической эффективности Новосибирской

области", на период реализации объекта

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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), в соответствии с проектной документацией (тыс. руб.) | Параметры объекта в соответствии с проектной документацией | Остаток сметной стоимости объекта (тыс. руб.) | Источники финансирования | Объемы финансирования (тыс. руб.) | Главные распорядители бюджетных средств, застройщик (заказчик-застройщик) |
| на 2023 год | на 2024 год | на 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.3. Строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей, включая вынос водопроводов из каналов тепловой сети | Строительство объекта "Газовая блочно-модульная автоматизированная котельная с наружными сетями в д. Старощербаково, Барабинский район, Новосибирская область" | 2023 | 2023 | имеется | 42 216,7 | 1,3 МВт | 42 216,7 | Сумма затрат,в том числе: | 38 683,2 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 37 948,2 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 735,0 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Минино Венгеровского района Новосибирской области | 2023 | 2023 | имеется | 24 691,2 | 1,2 МВт | 24 691,2 | Сумма затрат,в том числе: | 24 691,2 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 24 370,2 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 321,0 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Зыково Венгеровского района Новосибирской области | 2023 | 2023 | имеется | 24 481,6 | 1,2 МВт | 24 481,6 | Сумма затрат,в том числе: | 24 481,6 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 24 163,3 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 318,3 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство газовой котельной на ст. Мочище Новосибирского района | 2023 | 2023 | имеется | 89 541,6 | 8 МВт | 89 541,6 | Сумма затрат,в том числе: | 54 141,2 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 51 434,1 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 2 707,1 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство угольной котельной в с. Кыштовка Кыштовского района Новосибирской области | 2023 | 2023 | имеется | 25 860,30 | 0,6 МВт | 25 860,30 | Сумма затрат,в том числе: | 25 860,3 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 25 601,7 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 258,6 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Газовая блочно-модульная котельная с наружными сетями по ул. К. Маркса, 64а, в р.п. Колывань Колыванского района | 2023 | 2023 | имеется | 26 615,5 | 1,5 Гкал/час | 26 615,5 | Сумма затрат,в том числе: | 26 615,5 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 26 189,7 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 425,8 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Газовая блочно-модульная котельная с наружными сетями по ул. Соловьева, 49/1, в р.п. Колывань Колыванского района | 2023 | 2023 | имеется | 13 334,2 | 0,7 Гкал/час | 13 334,2 | Сумма затрат,в том числе: | 13 334,2 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 13 120,9 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 213,3 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство объекта "Газовая котельная с инженерными сетями для теплоснабжения объектов в р.п. Коченево Коченевского района Новосибирской области" (в/ч N 13 в р.п. Коченево) | 2023 | 2023 | разрабатывается | 60 081,9 | 10 Гкал/час | 60 081,9 | Сумма затрат,в том числе: | 60 081,9 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 58 700,0 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 1 381,9 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК N 134 до ТК N 133 в р.п. Кольцово | 2023 | 2023 | имеется | 19 771,1 | 0,13 км | 19 771,1 | Сумма затрат,в том числе: | 19 771,1 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 19 178,0 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 593,1 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК N 122 до ТК N 123 в р.п. Кольцово | 2023 | 2023 | имеется | 32 840,6 | 0,22 км | 32 840,6 | Сумма затрат,в том числе: | 32 840,6 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 31 855,4 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 985,2 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК N 123 до ТК N 124 в р.п. Кольцово | 2023 | 2023 | имеется | 43 243,4 | 0,3 км | 43 243,4 | Сумма затрат,в том числе: | 43 243,4 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 41 946,0 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 1 297,4 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство альтернативного источника теплоснабжения с использованием геотермальных тепловых насосов в муниципальном бюджетном общеобразовательном учреждении средней общеобразовательной школы N 4 в г. Татарске Татарского района | 2023 | 2023 | разрабатывается | 9 664,3 | 1 ед. | 9 664,3 | Сумма затрат,в том числе: | 9 664,3 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 9 500,0 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 164,3 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство альтернативного источника теплоснабжения с использованием геотермальных тепловых насосов в муниципальном казенном дошкольном образовательном учреждении детского сада N 7 в г. Татарске Татарского района | 2023 | 2023 | разрабатывается | 7 245,5 | 1 ед. | 7 245,5 | Сумма затрат,в том числе: | 7 245,5 | 0,0 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 7 122,3 | 0,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 123,2 | 0,0 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Реконструкция тепловой сети по ул. Новый Городок с подключением жилого микрорайона к котельной N 10 в г. Купино Купинского района Новосибирской области | 2023 | 2023 | имеется | 30 399,6 | 0,23 км | 8 909,7 | Сумма затрат,в том числе: | 8 909,7 |  |  | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 8 776,1 |  |  |
| федеральный бюджет |  |  |  |
| местные бюджеты | 133,6 |  |  |
| внебюджетные источники |  |  |  |
| Разработка проектно-сметной документации на строительство газовой котельной в городе Искитиме Искитимского района Новосибирской области (система теплоснабжения микрорайонов Южный и Подгорный) | 2023 | 2023 | - | 36 443,1 | 81,8 МВт | 36 443,1 | Сумма затрат,в том числе: | 36 443,1 |  |  | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 36 078,7 |  |  |
| федеральный бюджет |  |  |  |
| местные бюджеты | 364,4 |  |  |
| внебюджетные источники |  |  |  |
|  | Строительство газовой котельной для теплоснабжения потребителей по ул. ЖКО Аэропорта г. Оби (технологическое присоединение к сетям газо-, электроснабжения) | 2023 | 2023 | имеется | 308 999,3 | 2 ед. | 25 442,4 | Сумма затрат,в том числе: | 25 442,4 |  |  | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 24 373,8 |  |  |
| федеральный бюджет |  |  |  |
| местные бюджеты | 1 068,6 |  |  |
| внебюджетные источники |  |  |  |
| Строительство угольной блочно-модульной котельной в с. Ильинка Доволенского района | 2024 | 2024 | да(государственная экспертиза отсутствует) | 12 624,7 | 2,1 Гкал/час | 12 624,7 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 12 624,7 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 12 448,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 176,7 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Замена тепловых сетей, сетей горячего водоснабжения на ст. Евсино, Искитимский район, Евсинский с/с | 2024 | 2024 | имеется | 97 244,7 | 5,2 км | 97 244,7 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 97 244,7 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 94 716,3 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 2 528,4 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство газовой котельной в с. Новотырышкино Колыванского района | 2024 | 2024 | отсутствует | 14 827,2 | 1,2 Гкал/час | 14 827,2 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 14 827,2 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 14 590,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 237,2 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Реконструкция газовой котельной "Бровинская", р.п. Коченево Коченевского района | 2024 | 2024 | отсутствует | 8 188,3 | 4,2 МВт | 8 188,3 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 8 188,3 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 8 000,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 188,3 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Реконструкция угольной котельной средней образовательной школы N 13, р.п. Коченево Коченевского района (перевод на газ) | 2024 | 2024 | отсутствует | 12 282,5 | 2,5 МВт | 12 282,5 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 12 282,5 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 12 000,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 282,5 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Федосиха Коченевского района | 2024 | 2024 | имеется | 25 588,5 | 0,9 МВт | 25 588,5 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 25 588,5 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 25 000,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 588,5 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство блочно-модульной газовой котельной в с. Прокудское Коченевского района | 2024 | 2024 | разрабатывается | 44 882,7 | 10 Гкал/час | 44 882,7 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 44 882,7 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 43 850,4 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 1 032,3 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Реконструкция угольной котельной с инженерными сетями для теплоснабжения объектов в р.п. Коченево Коченевского района Новосибирской области ("Коченевская котельная") (перевод на газ) | 2024 | 2024 | разрабатывается | 30 674,8 | 10 Гкал/час | 30 674,8 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 23 620,7 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 23 077,4 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 543,3 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство модульной угольной котельной с. Блюдчанское, Чановский район | 2024 | 2024 | разрабатывается | 22 289,80 | 2 Гкал/час | 22 289,80 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 22 289,8 | 0,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 22 000,0 | 0,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 289,8 | 0,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Реконструкция тепловых сетей (котельная N 20) (г. Карасук) | 2025 | 2025 | разрабатывается | 71 138,2 | 0,85 км | 71 138,2 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 0,0 | 71 138,2 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 0,0 | 70 000,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 0,0 | 1138,2 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Реконструкция угольной котельной N 2 (ул. Гагарина, 2а (г. Карасук) | 2025 | 2025 | отсутствует | 50 813,0 | 3,2 Гкал/час | 50 813,0 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 0,0 | 50 813,0 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 0,0 | 50 000,0 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 0,0 | 813,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Строительство угольной котельной с тепловыми сетями в микрорайоне улиц Шукшина - Набатова г. Карасука | 2025 | 2025 | отсутствует | 83 150,8 | 3,4 Гкал/час,1 км | 83 150,8 | Сумма затрат,в том числе: | 0,0 | 0,0 | 84 502,8 | МЖКХиЭ НСО, ГКУ НСО, МО |
| областной бюджет | 0,0 | 0,0 | 83 150,8 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 0,0 | 0,0 | 1 352,0 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |
|  | ИТОГО | Сумма затрат,в том числе: | 451 449,2 | 261 549,1 | 206 454,0 |  |
| областной бюджет | 440 358,4 | 255 682,1 | 203 150,8 |
| федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| местные бюджеты | 11 090,8 | 5 867,0 | 3 303,2 |
| внебюджетные источники | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| (в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |

Применяемые сокращения:

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

ГКУ НСО - ГКУ НСО "Проектная дирекция министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области".

МО - муниципальные образования Новосибирской области.

ИИР - инженерно-изыскательские работы.

ПСР - проектно-сметные работы.

СМР - строительно-монтажные работы.

Приложение N 2

Утверждены

приказом

министерства жилищно-коммунального

хозяйства и энергетики

Новосибирской области

от 03.04.2023 N 30-НПА

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 2023 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказа министерства ЖКХиЭ Новосибирской областиот 02.10.2023 N 151-НПА) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование основного мероприятия (детализированного мероприятия) | Код наказа | Содержание наказа избирателей | Наименование мероприятия плана реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области на 2023 год | Объем и источники финансирования на 2023 год, (тыс. руб.) | Главные распорядители бюджетных средств, ответственные исполнители | Комментарии |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" 89-п от 16.03.2015 | 04-003 | Строительство объекта "Газовая блочно-модульная автоматизированная котельная с наружными сетями в д. Старощербаково, Барабинский район, Новосибирская область" | Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО" | Итого, в том числе: | 38683,2 | Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |  |
| Областной бюджет | 37948,2 |
| Федеральный бюджет | 0,0 |
| Местный бюджет | 735,0 |
| Внебюджетные источники | 0,0 |
| Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" 89-п от 16.03.2015 | 01-097 | Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Минино Венгеровского района Новосибирской области | Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО" | Итого, в том числе: | 24691,2 | Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |  |
| Областной бюджет | 24370,2 |
| Федеральный бюджет | 0,0 |
| Местный бюджет | 321,0 |
| Внебюджетные источники | 0,0 |
| Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" 89-п от 16.03.2015 | 01-113 | Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Зыково Венгеровского района Новосибирской области | Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО" | Итого, в том числе: | 24481,6 | Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |  |
| Областной бюджет | 24163,3 |
| Федеральный бюджет | 0,0 |
| Местный бюджет | 318,3 |
| Внебюджетные источники | 0,0 |
| Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области" 89-п от 16.03.2015 | 05-010 | Строительство тепловых сетей в Новом городке (г. Купино) | Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО" | Итого, в том числе: | 8 909,7 | Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |  |
| Областной бюджет | 8 776,1 |
| Федеральный бюджет | 0,0 |
| Местный бюджет | 133,6 |
| Внебюджетные источники | 0,0 |
| (строка введена приказом министерства ЖКХиЭ Новосибирской области от 02.10.2023N 151-НПА) |