

**Программа по
энергосбережению и
повышению энергетической
эффективности на
2022 – 2026гг.**

**МКП города Нягани «Няганская
ресурсоснабжающая компания»**

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2021 (базовый)	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2022	2023	2024-2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
Теплоснабжение	КПД энергетического оборудования, газ/нефть РСО	%						
	КПД энергетического оборудования, газ/нефть, за искл. котельной № 6 в мкр. 7 д.6	%	н/д	н/д	87,1/75	89,69/90,48	89,69/90,48	89,69/90,48
	КПД энергетического оборудования, газ, от котельной №6 в мкр. 7 д.6	%	н/д	н/д	94	92	92	92
	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал, газ/нефть РСО от отпуска в сеть	кг у.т./Гкал						
	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал, газ/нефть, за искл. котельной № 6 в мкр. 7 д.6	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	163/174	162,59/161,17	162,59/161,17	162,59/161,17
	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал, газ от котельной № 6 в мкр. 7 д.6	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	158	157,62	157,62	157,62
	Расход на собственные нужды теплоисточника, газ/нефть РСО	%						
	Расход на собственные нужды теплоисточника, за искл. котельной № 6 в 7 мкр. д.6	%	н/д	н/д	2,04	2,04	2,04	2,04
	Расход на собственные нужды теплоисточника от котельной № 6 в мкр. 7 д.6	%	н/д	н/д	1,48	1,48	1,48	1,48
	Удельный расход эл.энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии РСО	кВтч/Гкал						
	Удельный расход эл.энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, за искл. котельной №6 в 7 мкр. д.6	кВтч/Гкал	н/д	н/д	31,73	32	32	32
	Удельный расход эл.энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии от котельной № 6 в мкр. 7 д.6	кВтч/Гкал	н/д	н/д	18,25	20	20	20
	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии РСО	м3/Гкал						
	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, за искл. котельной №6 7 мкр. д.6	м3/Гкал	н/д	н/д	0,82	0,95	0,95	0,95
	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии от котельной №6 в мкр. 7 д.6	м3/Гкал	н/д	н/д	0,09	0,25	0,25	0,25
Технологические потери тепловой энергии в сети РСО	%							

	Технологические потери тепловой энергии в сети, за искл. котельной №6 7 мкр. д.6	%	н/д	н/д	36,76	15,72	15,72	15,72
	Технологические потери тепловой энергии в сети от котельной №6 7 мкр.д.6	%	н/д	н/д	16,73	1,69	1,69	1,69
	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/тыс.кВтч	н/д	н/д	0	0	0	0
Водоснабжение	Загрузка основного оборудования (ВОС) PCO	%						
	Загрузка основного оборудования (насосные станции)	%	н/д	н/д	44	51,92	51,92	51,92
	Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды PCO	%						
	Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды	%	н/д	н/д	15	7,24	7,24	7,24
	Уровень потерь воды в сети PCO	%						
	Уровень потерь воды в сети	%	н/д	н/д	26	11,89	11,89	11,89
	Удельный расход эл.энергии на производство и передачу 1м3 воды PCO	кВтч/м3						
	Удельный расход эл.энергии на производство и передачу 1м3 воды	кВтч/м3	н/д	н/д	1,06	-	-	-
	Удельный расход эл.энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на 1 куб.м., отпускаемой в сеть, PCO	кВтч/м3						
	Удельный расход эл.энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на 1 куб.м., отпускаемой в сеть, кВтч/куб.м	кВтч/м3	н/д	н/д	0,59	0,56	0,56	0,56
	Удельный расход эл.энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, 1 куб.м. транспортируемой воды, PCO	кВтч/м3						
	Удельный расход эл.энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, 1 куб.м. транспортируемой воды, по приказу 23	кВтч/м3	н/д	н/д	0,47	0,86	0,86	0,86
Загрузка основного оборудования (КОС) PCO	%							
Загрузка основного оборудования (КОС)	%	н/д	н/д	39,1	9,98	9,98	9,98	
Удельный расход эл.энергии на прием и очистку 1 м3 сточных вод PCO	кВтч/м3							
Удельный расход эл.энергии на прием и очистку 1 м3 сточных вод	кВтч/м3	н/д	н/д	1,37	-	1,13	1,13	

Водоотведение	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на 1 куб.м., очищаемых сточных вод, РСО	кВтч/м3						
	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на 1 куб.м. очищаемых сточных вод,	кВтч/м3	н/д	н/д	1,63	1,03	1,02	1,02
	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на 1 куб.м. транспортируемых сточных воды РСО	кВтч/м3						
	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на 1 куб.м. транспортируемых сточных вод, по приказу 23	кВтч/м3	н/д	н/д	0,26	0,24	0,24	0,24
Светодиоды	Обеспечение доведения использования осветительных устройств с использованием светодиодов РСО	%						
	Обеспечение доведения использования осветительных устройств с использованием светодиодов РСО в соответствии с 23 Приказом РСТ	%	н/д	н/д	34,3	0	0	0

Пояснительная записка

1) полное наименование программы;	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МКП города Нягани «НРК» на 2022-2026 гг.
2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;	Директор МКП города Нягани «НРК» Сытников Захар Викторович
3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;	Главный инженер МКП города Нягани «НРК» Л.А.Серебренников Заместитель директора по ЭиФ Л.О. Моисеевкова Начальник ПТО Ю. А. Корнева
4) информация об организации: основные виды деятельности организации;	<p>Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания» создано в соответствии с действующим законодательством РФ в целях организации теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования города окружного значения Нягань на основании Решения Думы города Нягани Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 310 от 18 декабря 2018 года.</p> <p>Юридический адрес: 628183, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нягань, улица Сибирская, дом 40.</p> <p>Предмет деятельности: теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение.</p> <p>Основные виды деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -выработка тепловой энергии на котельных; -подъем, очистка и подача воды населению и предприятиям города; -прием и очистка бытовых и производственных стоков; -транспортировка тепловой энергии по магистральным и внутриквартальным сетям; -распределение тепла на центральных и индивидуальных тепловых пунктах; -ремонт технологического оборудования котельных и тепловых пунктов; -ремонт объектов водоснабжения и водоотведения; -режимная наладка котельного и газового оборудования; -обслуживание и ремонт пожарных гидрантов.

5) наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;	69 зданий административно-производственного назначения (в том числе 17 котельных) -общая площадь 23 423,55 м ²
6) сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;	В собственности и аренде МКП города Нягани «НРК» находится 23 единица автотранспорта: ПРМ (передвижная ремонтная мастерская) - 5 шт. МТЗ (водоотливная установка) – 2 шт. АС (ассенизаторская машина) – 3 шт. Иласос – 1 шт. Экскаватор - 1 шт. Кран манипулятор – 1 шт. Камаз бортовой – 1 шт.. УАЗ-1 шт. ВАЗ 2123-1 шт. Водовозки-2шт. Автобус-1 шт. Установка горизонт. бурения-1 шт. Прицеп-1 шт. Бункеровоз -1 шт. Бульдозер-1 шт.
7) сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;	Количество точек приема электрической энергии всего- 101; Количество точек оборудованных приборами учета-101. Точки приема (поставки), оснащенные автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенные либо оснащенные с нарушением требований нормативной технической документации- отсутствуют.
8) сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов (по видам этих энергетических ресурсов)	Объем потребления энергоресурсов в 2021 году: Электрическая энергия – 30 645 459 кВт/ч (3 769 т.у.т) Тепловая энергия – 10 793 Гкал. (1 543,399 т.у.т) Газ -71,162 тыс.м ³ /год (84 683т.у.т) Нефть – 2,2 тыс. т/год (3 146т.у.т.) Вода – 4 852,935 тыс. м ³ .
9) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;	Наличие согласованной ранее РСТ ХМАО-Югры программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МКП города Нягани «НРК» на 2022-2026 гг.
10) информация о достигнутых результатах	- в 2021 году

<p>в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;</p>	<p>Реализованы мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности (в том числе капитальный ремонт) на сумму 30,71 млн. рублей.</p>
<p>11) экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу в денежном выражении; затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы; источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;</p>	<p>Инвестиционная программа не утверждена. Источники финансирования программы: - тариф предприятия МКП г. Нягани «НРК» -20%</p>
<p>12) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;</p>	<p>Норматив уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче утвержден на 2022 год и составляет: 15,72% - 58 697 Гкал – НРК за исключением котельной 7 мкр., г. Нягань. 1,69% - 182 Гкал котельная 7 мкр., г. Нягань.</p>
<p>13) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;</p>	<p>Приложение 2 к программе;</p>
<p>14) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;</p>	<p>Приложение 2 к программе;</p>
<p>15) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы;</p>	<p>Приложение 1 к программе;</p>