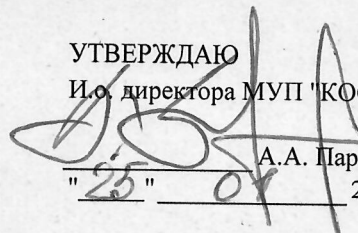


УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора МУП "КОС"


А.А. Парезhev
"25" "08" 2023г

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОРИЛЬСК
«КОММУНАЛЬНЫЕ ОБЪЕДИНЕННЫЕ СИСТЕМЫ» (МУП «КОС»)
НА 2023 - 2028 ГОДЫ**

г. Норильск

8.	АБК эксплуатационных служб, аварийно- диспетчерская служба	г. Норильск, район Кайеркан, ул. Норильская, 10	1847,6	6882,6	6298,0
9.	АБК эксплуатационных служб очистных сооружений канализации	г. Норильск, район Кайеркан, ул. Первомайская, 54Б	2732,6	11868,0	11477,1
Всего:			18054,6	65139,1	59376,3

* - МУП «КОС» занимает только часть здания, ввиду чего расчёты производятся расчётным методом на основании данных теплосчётчика, установленного на вводе в здание.

1.3. Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии

№ п.п	Кол-во точек приёма (поставки) электрической энергии, шт.	Всего	Оснащены приборами учёта		Из оснащённых	
			Нет	Да	в составе АИИС	с нарушением НТД
1	По объектам водоотведения	46	0	46	0	0
2	По объектам теплоснабжения	48	29	19	2	0
3	По объектам водоснабжения	0*	0	0	0	0
4	По объектам электросетевого хозяйства	453	0	453	452	0
Итого:		547	29	518	454	0

* - точки учёта в составе точек учёта объектов теплоснабжения

1. Информация об организации.

1.1. Основные виды деятельности организации:

- оказание услуг по водоотведению;
- оказание услуг по транспортировке воды;
- оказание услуг по передаче тепловой энергии;
- оказание услуг по передаче электрической энергии.

Деятельность организации является регулируемой в области установления цен (тарифов) на услуги со стороны органа исполнительной власти субъекта РФ – Региональной энергетической комиссии Красноярского края.

1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, используемых в производственной деятельности предприятия:

№ п.п	Назначение	Адрес	Площадь зданий, м ²	Объем зданий, м ³	Отапливаемый объем зданий, м ³
1.	Офис МУП «КОС»	г. Норильск, Центральный район, ул. Нансена, зд. 18-а	1656,3	6157,6	5299,0
2.	Офис МУП «КОС»*)	г. Норильск, , Центральный район, ул. Московская, 19	472,2	1200,0	995,5
3.	АБК эксплуатационных служб, аварийно-диспетчерская служба	г. Норильск, , Центральный район, ул. Ленинградская, 8а	2258,4	7678,6	6591,3
4.	АБК эксплуатационных служб очистных сооружений канализации	г. Норильск, , Центральный район, ул. Вокзальная, 9А	1152,0	5011,2	4032,0
5.	АБК эксплуатационных служб очистных сооружений канализации	г. Норильск, ж/о Оганер, ул. Озерная, 10А	1458,0	5905,2	5540,4
6.	АБК эксплуатационных служб	г. Норильск, район Талнах, ул. Космонавтов, 14	3949,1	13230,0	12295,9
7.	АБК эксплуатационных служб очистных сооружений канализации	г. Норильск, район Талнах, район ТОФ	2528,4	7205,9	6847,1

1.4. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

№ п.п	Кол-во точек приёма (поставки) на хозяйственные нужды, шт.	Электроэнергии		Теплоэнергии		Горячей воды		Холодной воды	
		Всего	Из них оснащены ПУ	Всего	Из них оснащены ПУ	Всего	Из них оснащены ПУ	Всего	Из них оснащены ПУ
1	По объектам водоотведения	46	46	16	9	16	16	16	16
2	По объектам теплоснабжения	48	48	3	3	8	8	8	8
3	По объектам водоснабжения	0*	0	0*	0	0*	0	0*	0
4	По объектам электросетевого хозяйства	453	1	-	-	-	-	-	-
	Итого:	547	95	19	12	24	24	24	24

* - точки учета в составе точек учета объектов теплоснабжения

** - оснащение приборами учета энергоресурсов по части точек учета не требуется ввиду малой установленной мощности и потребления (п. 1 Статьи 13 ФЗ-261) и экономически не целесообразно.

1.5. Динамика потребления ТЭР и воды за период 2018-2022 гг. в натуральных показателях

Таблица № 1

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) 2022 год
		2018	2019	2020	2021	
1	Электроэнергия, тыс. кВт·ч *	24 004,52	23 448,59	21 601,19	23 164,20	20 487,57
2	Тепловая энергия, Гкал *	326 415,37	389 111,77	252 910,20	432 318,41	356 471,23
3	Вода питьевая, тыс. м³ *	3 038,68	3 481,70	4 212,87	4 902,72	4 819,03
4	Вода техническая, тыс. м³ *	1,94	2,27	2,31	2,36	1,69

* - в том числе потери при транспортировке.

1.6. Показатели баланса электрической энергии за 2022 (базовый) год

Таблица № 2

Таблица № 2

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Электроэнергия, тыс. кВт.ч					
Поступление в сеть из других организаций:	386 381,711	4 938,072	304,593	381 139,046	-
от генерирующих компаний и блок-станций:	386 381,711	4 938,072	304,593	381 139,046	-
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"	386 381,711	4 938,072	304,593	381 139,046	-
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	290 164,051	-	-	3 617,092	286 546,959
ВН	4 938,072	-	-	3 341,278	1 596,794
СН1	304,593	-	-	275,814	28,779
СН2	284 921,386	-	-	-	284 921,386
НН	-	-	-	-	-
Отпуск из сети:	345 237,300	-	-	58 690,341	286 546,959
потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	161 847,246	-	-	58 690,341	103 156,905
населению и приравненным к нему категориям	183 390,054	-	-	-	183 390,054
Отпуск в сеть других уровней напряжения	290 052,621	1 596,794	28,779	288 427,048	-
Хозяйственные нужды организации	111,430	-	-	111,430	-
Собственное потребление (совмещение деятельности)	20 004,047	3 165,968	264,201	16 573,878	-
Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	21 140,364	175,310	11,613	20 953,441	-
относимые на собственное потребление (фактическое значение)	38,642	27,029	11,613	-	-
Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	21 140,364	175,310	11,613	20 953,441	-
Мощность, МВт					
Поступление в сеть из других организаций:	79,109	1,011	0,062	78,036	-
от генерирующих компаний и блок-станций:	79,109	1,011	0,062	78,036	-
АО "Норильско-Таймырская	79,109	1,011	0,062	78,036	-

энергетическая компания"					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	59,409	-	-	0,740	58,669
ВН	1,011	-	-	0,684	0,327
СН1	0,062	-	-	0,056	0,006
СН2	58,336	-	-	-	58,336
НН	-	-	-	-	-
Отпуск из сети:	70,686	-	-	12,017	58,669
потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	33,137	-	-	12,017	21,120
населению и приравненным к нему категориям	37,549	-	-	-	37,549
Отпуск в сеть других уровней напряжения	59,386	0,327	0,006	59,053	-
Хозяйственные нужды организации	0,023	-	-	0,023	-
Собственное потребление (совмещение деятельности)	4,095	0,648	0,054	3,393	-
Общий объем потерь (фактические объёмы), в том числе:	4,328	0,036	0,002	4,290	-
относимые на собственное потребление	0,008	0,006	0,002	-	-
Объем превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	4,328	0,036	0,002	4,290	-
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт.ч; МВт)					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	345 237,300	-	-	58 690,341	286 546,959
по одноставочному тарифу:	345 237,300	-	-	58 690,341	286 546,959
прочим потребителям	161 847,246	-	-	58 690,341	103 156,905
населению и приравненным к нему категориям потребителей:	183 390,054	-	-	-	183 390,054
Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными	183 390,054	-	-	-	183 390,054

установками и приравненным к нему категориям потребителей:					
в пределах социальной нормы потребления	183 390,054	-	-	-	183 390,054
Стоимость услуг (тыс. руб)					
Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	209 901,517	-	-	35 683,258	174 218,259
по одноставочному тарифу	209 901,517	-	-	35 683,258	174 218,259
прочим потребителям	98 401,831	-	-	35 683,258	62 718,573
населению и приравненным к нему категориям потребителей:	111 499,686	-	-	-	111 499,686
в пределах социальной нормы потребления	111 499,686	-	-	-	111 499,686

2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» за последние 5 лет

Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединённые системы» (МУП «КОС») создано на основании Постановления Администрации города Норильска от 23.08.2006г. и является собственником объектов тепло, водоснабжения, водоотведения, водоочистки и энергетики.

С 2006 года МУП «КОС» осуществляет деятельность по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и очистке стоков потребителей муниципального образования город Норильск, а с 2014 года осуществляет деятельность по передаче электрической энергии.

МУП «КОС» потребляет электрическую, тепловую энергию, а также хозяйственную и питьевую воду на указанные выше виды деятельности.

Из представленных данных (см. таблицу № 1) видно, что в период 2018-2022гг. в МУП «КОС» наблюдается устойчивая тенденция снижения потребления электрической энергии.

Данные по затратам на энергоресурсы в стоимостном выражении за 2018 – 2022 гг. представлены в п. 6 (см. таблицу № 3).

3. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемых видов деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Представлены в приложении к настоящей Программе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 гг.

4. Изменения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении по годам периода действия программы

Динамика потребления ТЭР и воды за 2018-2022 гг. в стоимостных показателях

Таблица № 3

Статья	Предшествующие годы, тыс. руб.				Отчётный (базовый) 2022 год
	2018	2019	2020	2021	
Затраты на ТЭР	62 546,17	58 358,42	54 683,51	65 771,68	66 277,77
Затраты на воду	4 031,30	3 110,01	3 193,70	2 769,91	3 076,87

Данные по объёмам оказанных услуг в стоимостном выражении за 2018-2022 гг. представлены в таблице и на рисунке ниже (см. таблицу № 4, рисунок № 1)

Динамика объёмов оказанных услуг за 2018-2022 гг. в стоимостных показателях

Таблица № 4

Статья	2018	2019	2020	2021	2022
Объем оказанных услуг, тыс. руб.	1188880,01	2257320,11	1977683,48	2226267,67	2337534,57

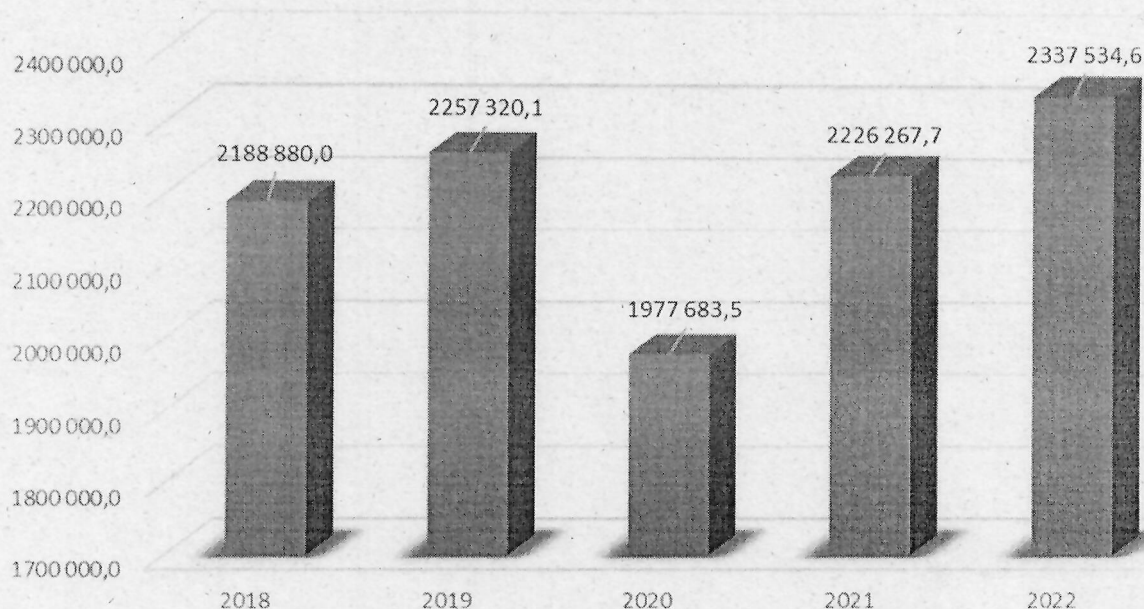


Рис. 1. Динамика изменения объёмов оказанных услуг МУП «КОС» в стоимостном выражении, тыс. руб.

Из рисунка видно, что с 2018-2020 гг. идёт спад оказанных услуг, а в период 2020 – 2022 гг. идёт рост оказываемых услуг за счёт подключения к сетям МУП «КОС» строительных организаций, осуществляющих строительство новых жилых домов и объектов

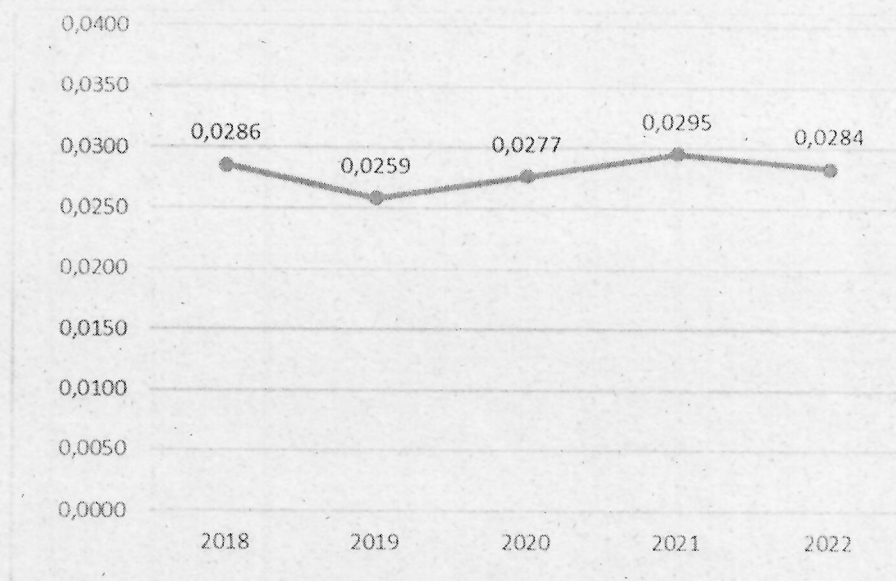


Рис. 2 Динамика изменения энергоёмкости оказанных услуг, т.т./ тыс. руб.

Как видно из рисунка выше, энергоёмкость оказанных услуг в 2020 году резко увеличивается за счёт начала новых (более энергоёмких) направлений деятельности по транспортированию тепловой энергии, воды и передаче электрической энергии.

5. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние годы

Процесс достижения целевых показателей реализуемых мероприятий и программы в целом, имеет на территории муниципального образования г. Норильск особенности, связанные с более высокой стоимостью нового энергоэффективного оборудования.

За последние 5 лет за счёт собственных средств предприятием реализован ряд мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1) Произведена замена устаревшего насосного оборудования на части канализационных насосных станций на энергоэффективное оборудование, что позволило снизить удельное потребление электроэнергии на транспортировку сточных вод до 40%;

2) Произведена реконструкция сетей внутреннего освещения производственных помещений очистных сооружений с применением светильников с натриевыми, компактными люминесцентными и светодиодными лампами, что позволило снизить удельное потребление электроэнергии на освещение на 30%;

3) Сопутствующим эффектом от реализации данных мероприятий явились техническое перевооружение и повышение уровня освещённости рабочих мест.

Во исполнение требований законодательства в 2016 году было проведено обязательное энергетическое обследование объектов водоотведения и водоочистки МУП «КОС». По результатам обследования МУП «КОС» был выдан энергетический паспорт, рег. № ГЭ-0115/0007/Н-140616/043.

6. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности МУП «КОС» с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, не представляется возможным ввиду уникального расположения организации, оказывающей услуги по водоотведению, по транспортировке воды, по передаче тепловой энергии, по передаче электрической энергии в районах Крайнего Севера.

7. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

7.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Затраты на реализацию Программы в натуральном выражении не предусмотрены.

7.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, представленные в настоящей программе, не входят в инвестиционную программу. Соответствующие затраты в процентах от объема инвестиционной программы не зависят (0%).

7.3. Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам

Источниками финансирования Программы являются собственные средства МУП «КОС».

Финансирование программы предполагается в сумме 101,945 млн. руб., в т.ч. по годам:

2023 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 0,218 млн. руб.;
водоснабжение – 0,016 млн. руб.;
передача тепловой энергии – 0,038 млн. руб.;
передача электрической энергии – 0,023 млн. руб.

2024 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 0,184 млн. руб.;
водоснабжение – 0,015 млн. руб.;
передача тепловой энергии – 0,035 млн. руб.;
передача электрической энергии - 30,705 млн. руб.

2025 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 4,319 млн. руб.;
водоснабжение – 4,010 млн. руб.;
передача тепловой энергии – 0,038 млн. руб.;
передача электрической энергии – 20,397 млн. руб.

2026 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 4,319 млн. руб.;
водоснабжение – 4,027 млн. руб.;
передача тепловой энергии – 0,035 млн. руб.;
передача электрической энергии – 13,090 млн. руб.

2027 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 0,202 млн. руб.;

водоснабжение – 0,016 млн. руб.;

передача тепловой энергии – 0,038 млн. руб.;

передача электрической энергии – 10,083 млн. руб.

2028 год -млн.руб., в т.ч.:

водоотведение – 0,201 млн. руб.;

водоснабжение – 0,016 млн. руб.;

передача тепловой энергии – 0,038 млн. руб.;

передача электрической энергии – 9,882 млн. руб.

Финансирование программы предполагается за счёт собственных средств предприятия, выделяемых через регулируемые тарифы на услуги и при наличии свободных средств.

8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Программой не предусмотрено

9. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Представлены в приложении «Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 годы».

10. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности предприятия в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Представлены в приложении «Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 годы».

11. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий предприятия в целях достижения целевых показателей программы

Представлены в приложении к Программе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 гг.

12. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Реализация программы обеспечивается за счёт проведения программных мероприятий МУП «КОС». Директор предприятия организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере и несёт ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов МУП «КОС». Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учёту, контролю за их реализацией возлагаются на главного инженера.

Периодичность рассмотрения вопросов о выполнении программных мероприятий – один раз в квартал.

По итогам работы в срок до 30 числа следующего за отчётным кварталом формируется отчёт установленной формы. Отчёт оформляется отделом главного энергетика предприятия. Сроки и форму учёта мероприятий, и контроль выполнения

утверждённых целевых показателей, позволяющих оценить ход реализаций настоящей Программы, устанавливает директор предприятия.

13. Иная информация

13.1. Реквизиты организации:

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединённые системы» (МУП «КОС»)
Юридический адрес	663302, Россия, Красноярский край, город Норильск, улица Нансена, д. 18, к. А
Почтовый адрес	663302, Россия, Красноярский край, город Норильск, улица Нансена, д. 18, к. А
ИНН организации	2457029066
Номер телефона организации	+7(3919) 22-48-42
Номер факса организации	+7(3919) 22-48-43
Адрес электронной почты организации	mail@mupkosnorilsk.ru

13.2. Организационная структура организации:

Директор

Борисевич Евгений Николаевич

Приёмная: телефон: +7(3919) 22-48-42, факс: +7(3919) 22-48-43,

Электронная почта: mail.@mupkosnorilsk.ru

Главный бухгалтер

Ильиных Татьяна Сергеевна

Телефон: +7 (3919) 34-24-06

Главный инженер

Леготин Игорь Васильевич

Телефон: +7 (3919) 22-48-14

Заместитель директора по экономике

Евсюкова Наталья Богдановна

Телефон: +7 (3919) 46-96-77

Электронная почта: economist@mupkosnorilsk.ru

Заместитель главного инженера

по эксплуатации сетей ТВСиК

Фурман Евгений Михайлович

Телефон: +7 (3919) 22-48-70

Электронная почта: furmanem@mupkosnorilsk.ru

Заместитель главного инженера

по электроснабжению

Дацюк Виталий Васильевич

Телефон: +7 (3919) 22-49-30

Электронная почта: energetic@mupkosnorilsk.ru

МУП «КОС» обеспечивает теплоснабжением, горячей, холодной питьевой водой, электроэнергией и предоставляет услуги водоотведению муниципальным и федеральным организациям, учреждениям, коммерческим организациям и населению, проживающему на территории г. Норильска (Центральный район с ж/о Оганер, район Талнах, район Кайеркан) относящегося к районам Крайнего Севера.

13.3 Общая информация о деятельности по водоотведению (осуществляется с 2006 г.)

МУП «КОС» является гарантирующей организацией по очистке хозяйственно-бытовых стоков. В эксплуатации МУП «КОС» находятся 4 очистных сооружения хозяйственно бытовых стоков:

- в Центральном районе проектная производительность — 60 тыс. м³/сут;
- в районе Талнах проектная производительность — 40 тыс. м³/сут;
- в районе Кайеркан проектная производительность — 20 тыс. м³/сут;
- в ж/о Оганер проектная производительность — 20 тыс. м³/сут.

Так же в эксплуатации МУП «КОС» находится 94,8 км магистральных и 136,6 км внутриквартальных трубопроводов водоотведения и 13 канализационных насосных станций.

13.4 Общая информация о деятельности по передаче холодной воды (осуществляется с 2012 г.)

МУП «КОС» является сетевой организацией по транспортировке холодной воды по распределительным сетям от границ раздела с АО «НТЭК» до потребителей:

- в Центральном районе - через 3, 5 Северные ввода и 1, 3, 4 Южные ввода;
- в районе Талнах: на 5 и 5р микрорайоны — через н/ст. № 25; от н/ст. 2-го подъема — на микрорайоны 1, 2, 3, 4, 4а, 4р;
- в районе Кайеркан — через ПНС-10 (верхняя зона), ПНС-8 (нижняя зона);
- в ж/о Оганер — через очистные сооружения УТВС.

Распределительные сети Центрального района, ж/о Оганер, районов Талнах и Кайеркан подразделяются на магистральные и внутриквартальные трубопроводы. Магистральные трубопроводы проложены в коллекторах и частично на открытом воздухе. Вводные трубопроводы проложены в вводных коллекторах и технических подпольях зданий. Общая протяжённость водопроводных сетей Ду100-600 мм составляет: магистральных 60,5 км, внутриквартальных 106,2 км.

13.5 Общая информация о деятельности по передаче тепловой энергии (осуществляется с 2011 г.)

МУП «КОС» является сетевой организацией, осуществляющей транспортировку тепловой энергии по распределительным сетям от границ раздела с УТВС АО «НТЭК» до потребителей жилого сектора г. Норильска. Теплоснабжение г. Норильска (Центрального района, ж/о Оганер, районов Талнах, Кайеркан) осуществляется от трёх не связанных между собой источников (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3). Теплоносителем для жилого сектора является горячая вода.

Система теплоснабжения — открытая (115/70 °С для Центрального района, жилого образования Оганер, района Талнах и 110/70 °С для района Кайеркан). Регулирование отпуска тепла — централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно - бытовых и производственных зданий. В зимнее время горячее водоснабжение подается по тупиковой схеме подачи, за исключением жилого образования Оганер, где горячее водоснабжение осуществляется по циркуляционной схеме. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Тепловые сети работают по тупиковой схеме. Горячее водоснабжение осуществляется по одной из линий теплосети (прямой или обратной).

Продолжительность работы системы теплоснабжения:

- отопительный период — 303 суток (7272 часа);
- ГВС (летний) — 62 суток (1488 часов).

Распределительные сети Центрального района, ж/о Оганер, районов Талнах и Кайеркан подразделяются на магистральные и внутриквартальные трубопроводы. Магистральные трубопроводы проложены в проходных железобетонных каналах (коллекторах) и частично наземно. Внутриквартальные трубопроводы проложены в коллекторах и в технических подпольях зданий. Общая протяжённость магистральных трубопроводов теплоснабжения сетей Ду200-600 мм составляет — 128,6 км, внутриквартальных сетей Ду50-200 мм — 214,2 км.

Так же в эксплуатации МУП «КОС» находятся 2-е подкачивающие насосные станции:

- в Центральном районе ПНС 11, максимальной производительностью 2 400 м³/час;

- в районе Талнах ПНС 25, максимальной производительностью 4 100 м³/час.

13.6 Общая информация о деятельности по передаче электрической энергии (осуществляется с 2014 г.) МУП «КОС» оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии по индивидуальному тарифу, действующему между АО «НТЭК» и МУП «КОС». В зону обслуживания входит г. Норильск. Точками приёма электроэнергии в электрические сети МУП «КОС» являются присоединения к электрическим сетям 6/0,4 кВ УВВС АО «НТЭК». Общее количество точек приёма электрической энергии составляет 453 шт., точек передачи электрической энергии более 6000 шт., количество эксплуатируемых трансформаторных подстанций — 305 шт., протяжённость воздушных и кабельных линий электропередач — 513,5 км.

Заместитель главного инженера
по электроснабжению



В.В. Дацюк

Заместитель главного инженера
по эксплуатации сетей ТВСиК



Е.М. Фурман

МУП "КОС" на 2023-2028 годы

[illegible]

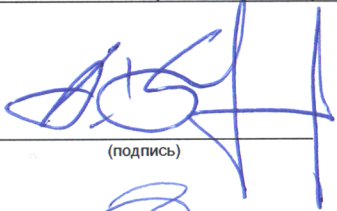
ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУП "КОС"
НА 2023-2028 ГОДЫ

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			663300, Россия, Красноярский край, город Норильск, район Центральный, улица Нансена, зд. 18-а								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Дацюк Виталий Васильевич, т. 8(3919)22-49-30, energetic@mupkosnorilsk.ru								
Дата начала и окончания действия программы			2023 - 2028 гг.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2022 г (базовый)	0	-	0,00%	55 853,487	664,081	-	-	0	0	0	0
2023 г	0,313	0,313	0,00%	62 221,440	696,834	6,526	0,105	0	0	0	0
2024 г	30,939	30,939	0,00%	62 219,714	729,556	4,791	0,075	0	0	0	0
2025 г	28,764	28,764	0,00%	62 220,588	758,728	18,129	0,291	0	0	0	0
2026 г	21,545	21,545	0,00%	62 221,462	789,055	17,900	0,294				
2027 г	10,440	10,440	0,00%	62 222,336	820,724	5,838	0,096	0	0	0	0
2028 г	10,136	10,136	0,00%	62 223,210	853,524	5,621	0,092				

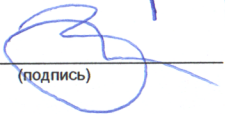
СОГЛАСОВАНО:

И.о. директора МУП "КОС"
(должность)


(подпись)

А.А. Парезев
(ФИО)

Главный инженер МУП "КОС"
(должность)


(подпись)

И.В. Леготин
(ФИО)

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУП "КОС" НА 2023-2028 ГГ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности*			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)						Статья затрат	Источник финансирования					
										ед. измерения																дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.														
		ед. измерения	всего	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
Водоотведение																																										
1	Замена на очистных сооружениях и канализационных насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	246.270	51.380	6.320	0.10173	33.470	4.117	0.06472	40.420	4.972	0.07971	38.560	4.743	0.07788	41.980	5.164	0.08478	40.460	4.977	0.08171					0.218	0.184	0.199	0.193	0.202	0.201	капитальные вложения	прибыль/амортизация	
2	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных сооружений ж/о Оганер г. Норильска	шт	6			6				тыс. кВт·ч	58.200							58.200	7.159	0.11478																				капитальные вложения	прибыль/амортизация	
3	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных сооружений района Кайеркан г. Норильска	шт	6				6			тыс. кВт·ч	58.200							58.200	7.159	0.11754																					капитальные вложения	прибыль/амортизация
ВСЕГО по направлению:			12	0	0	6	6	0	0		362.670	51.380	6.320	0.102	33.470	4.117	0.065	98.620	12.130	0.194	96.760	11.901	0.195	41.980	5.164	0.085	40.460	4.977	0.082					0.218	0.184	4.319	4.319	0.202	0.201			
Водоснабжение																																										
1	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	2.362	0.406	0.050	0.00080	0.405	0.050	0.00078	0.403	0.050	0.00079	0.405	0.050	0.00082	0.406	0.050	0.00082	0.337	0.041	0.00068					0.016	0.015	0.016	0.015	0.016	0.016	капитальные вложения	прибыль/амортизация	
2	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-11 Центрального района г. Норильска	шт	4			4				тыс. кВт·ч	43.298							43.298	5.326	0.08745																				капитальные вложения	прибыль/амортизация	
3	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-25 района Талнах г. Норильска	шт	3				3			тыс. кВт·ч	43.298							43.298	5.326	0.08539																					капитальные вложения	прибыль/амортизация
ВСЕГО по направлению:			7	0	0	4	3	0	0		88.958	0.406	0.050	0.001	0.405	0.050	0.001	43.701	5.375	0.086	43.703	5.376	0.088	0.406	0.050	0.001	0.337	0.041	0.001					0.016	0.015	4.010	4.027	0.016	0.016			
Передача тепловой энергии																																										
1	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	5.511	0.947	0.116	0.00188	0.946	0.116	0.00183	0.939	0.116	0.00185	0.946	0.116	0.00191	0.947	0.116	0.00191	0.786	0.097	0.00159					0.038	0.035	0.038	0.035	0.038	0.038	капитальные вложения	прибыль/амортизация	
ВСЕГО по направлению:			0	0	0	0	0	0	0		5.511	0.947	0.116	0.002	0.946	0.116	0.002	0.939	0.116	0.002	0.946	0.116	0.002	0.947	0.116	0.002	0.786	0.097	0.002					0.038	0.035	0.038	0.035	0.038	0.038			
Передача электрической энергии																																										
1	Замена на трансформаторных подстанциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	1.989	0.327	0.040	0.00065	0.336	0.041	0.00065	0.336	0.041	0.00066	0.327	0.040	0.00066	0.336	0.041	0.00068	0.327	0.040	0.00066					0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	капитальные вложения	прибыль/амортизация	
2	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП "КОС"	шт	1264		487	473	304			тыс. кВт·ч	18.965				3.793	0.467	0.00733	3.793	0.467	0.00748	3.793	0.467	0.00766	3.793	0.467	0.00766	3.793	0.467	0.00766						30.682	20.374	13.067	10.060	9.859	капитальные вложения	прибыль/амортизация	
ВСЕГО по направлению:			1264	0	487	473	304	0	0		20.954	0.327	0.040	0.001	4.129	0.508	0.008	4.129	0.508	0.008	4.120	0.507	0.008	4.129	0.508	0.008	4.120	0.507	0.008					0.023	30.705	20.397	13.090	10.083	9.882			
ИТОГО			1283	0	487	483	313	0	0		478.093	53.060	6.526	0.105	38.950	4.791	0.075	147.389	18.129	0.291	145.529	17.900	0.294	47.462	5.838	0.096	45.703	5.621	0.092					0.295	30.939	28.764	21.472	10.339	10.136			

* Рассчитываются при вводе дополнительных мощностей и "создании" нового финансового потока.