



Администрация
муниципального образования
"Городской округ "Город Нарьян-Мар"
им В.И. Ленина ул., д. 12, Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
тел: 8(81853) 4-20-69,
тел/факс: 8(81853) 4-99-71
E-mail: goradm@adm-nmar.ru
ОКПО 04022317, ОГРН 1028301646779
ИНН/КПП 8301020090/298301001

На № 09 НОЯ 2020 4550 от № 7107/01-20 от 14.10.2020

П.Ф.О, ИМО 382 10.11
Директору
Нарьян-Марского
МУ ПOK и ТС
10.11.2020
Ветхер Н.Н.

Рабочая ул., д. 18А,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий
автономный округ, 166001

Уважаемая Наталья Николаевна!

Администрация города Нарьян-Мара согласовывает Вам программу энергоснабжения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения на 2020-2022 гг. (прилагается) и программу энергоснабжения и повышения энергетической эффективности в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2022 гг.

Экземпляр Программы энергоснабжения и повышения энергетической эффективности в сфере водоснабжения и водоотведения остается в Администрации города Нарьян-Мара в связи с ее представлением в единственном экземпляре.


Приложение: на 17 л. в 1 экз.

Заместитель главы Администрации
МО "Городской округ "Город Нарьян-Мар"
по взаимодействию с органами государственной
власти и общественными организациями

Д.В. Анохин

УТВЕРЖДАЮ
Директор Нарьян-Марского
МУ ПОК и ТС



 (Н.Н. Бетхер)

19" января 2020 г.

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Нарьян-Марского муниципального унитарного
предприятия объединённых котельных и тепловых сетей
на **2020 - 2022** годы

г.Нарьян-Мар
2020 г.

Содержание

1. Пояснительная записка	3-10
2. Паспорт Программы	11
3. Целевые и прочие показатели Программы	12-13
4. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности	14
5. Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	15
6. Отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	16
7. Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности	17

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2020-2022 годы.

Лицо, утвердившее программу – директор Бетхер Наталья Николаевна.

Лица, с которыми согласована программа:

главный экономист Фролова Людмила Алексеевна

начальник инженерно-технического отдела Бойко Елена Валериевна

Основные виды деятельности организации:

- холодное водоснабжение;
- подвоз питьевой воды;
- тепловая энергия (мощность);
- передача тепловой энергии;
- отвод сточной жидкости.

Здания	Общая площадь	Общий объем	Отапливаемый объем
Котельная №1	410,7	2 966	52,2
Котельная №2	210,5	1 089	19,2
Котельная №3	259,2	2 859	50,3
Котельная №4	162,2	825	14,5
Котельная №5	212,4	1 300	22,9
Котельная №6	117,7	825	14,5
Котельная №7	269,5	1 577,9	27,8
Котельная №8	50,5	330	5,8
Котельная №9	324,6	1 604	28,2
Котельная №10.1	92,5	400	7
Котельная №11	347,8	2 348	21,3
Котельная №12	59,4	688	12,1
Котельная №13	191,5	1 244	21,9
Котельная №14	226,7	8 381	147,6
Котельная №15	139	1 004	17,7
Котельная №16	57,6	173	3
Котельная №17	211,1	864	15,2
Котельная №18	57,9	177	3,1
Гараж на ул. 60 лет Октября, 10А	72	302	23,5
Гараж на ул. Авиаторов, 10А	166,6	579	45,1
Склад на ул. Рабочая, 18А	467,6	2 933	335,6
Электроцех на ул. Рабочая, 18А	123,7	583	59,5
Здание на ул. Рабочая, 18А (контора+АДС+гараж+РММ)	4301,9	27 348	1 733,4

В наличии автотранспорт и спецтехника:

- ассенизационная КАМАЗ-505А;
- ассенизационная МАЗ-524;
- автомобиль Урал;
- УАЗ (всех марок);

- самосвал ЗИЛ-ММЗ;
- бортовая ЗИЛ-131;
- С А Г;
- КО - 510 (илососная);
- КО - 510 (каналопромывочн.);
- автобус ПАЗ;
- трактор Т-150;
- трактор ДТ-75;
- экскаватор ЮМЗ-6,ЭО-2621;
- экскаватор ЭО-33211;
- ГАЗ - САЗ - 66;
- Компрессор;
- Шнекоротор;
- эл.станция передвижная;
- трансформатор;
- "Бара" ЭТЦ - 165 "А";
- ППУА(на базе Урал 4320);
- автомобиль Урал+ДГУ;
- МНБ - 50 на базе ЗИЛ;
- ЗИЛ САА34545;
- илососная 4671М2-40 на шасси КАМАЗ 43118-3027-50 (А814А083);
- КАМАЗ - КО - 505А.

Наименование	Кол-во точек приема (поставки) электрической энергии	Кол-во приборов учета	Оснащение автоматизированной информационной измерительной системой	Не оснащение либо оснащение с нарушением требований нормативной технической документации*
Котельная №1	2	1	x	
Котельная №2	2	2	x	
Котельная №3	3	1	x	
Котельная №4	1	1	x	
Котельная №5	2	2		x
Котельная №6	2	1	x	
Котельная №7	2	1	x	
Котельная №8	2	1	x	
Котельная №9	1	1	x	
Котельная №10.1	2	1	x	
Котельная №11	1	1		x
Котельная №12	2	2	x	
Котельная №13	1	1	x	
Котельная №14	1	1		x
Котельная №15	1	1	x	
Котельная №16	2	1	x	
Котельная №17	2	2		x
Котельная №18	2	2	x	
Гараж на ул. Авиаторов, 10А	1	1		x

*в данный момент нет возможности остановить котельные для оснащения.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

Электричество

Наименование	2016	2017	2018
Котельная №1	443 520	568 040	337 200
Котельная №2	377 280	444 080	534 960
Котельная №3	562 840	582 000	542 080
Котельная №4	57 840	78 766	63 400
Котельная №5	402 560	434 480	398 000
Котельная №6	97 090	111 500	91 100
Котельная №7	211 120	328 840	445 560
Котельная №8	85 592	95 239	90 460
Котельная №9	240 160	256 500	170 800
Котельная №10.1	67 241	89 133	79 888
Котельная №11	214 120	162 040	205 800
Котельная №12	337 590	376 340	313 920
Котельная №13	211 840	242 960	239 880
Котельная №14	605 704	729 402	676 212
Котельная №15	180 760	206 900	148 160
Котельная №16	47 650	58 304	52 104
Котельная №17	370 500	566 640	525 120
Котельная №18	40 271	31 355	31 240
Электроцех на ул. Рабочая, 18А	24 556	29 570	27 415
Здание на ул. Рабочая, 18А (контора+АДС+гараж+РММ+склад+гараж Авиаторов)	188 673	227 631	210 754

Вода

Наименование	2016	2017	2018
Котельная №1	54 117	60 046	55 872
Котельная №2	34 066	36 639	36 201
Котельная №3	52 943	53 190	52 458
Котельная №4	8 996	7 500	7 458
Котельная №5	28 106	32 820	29 014
Котельная №6	2 331	1 670	1 329
Котельная №7	47 422	52 159	66 590
Котельная №8	984	984	984
Котельная №9	25 010	25 598	24 129
Котельная №10.1	4 346	4 654	4 825
Котельная №11	1 904	1 207	1 347
Котельная №12	13 524	13 550	12 805
Котельная №13	6 981	12 234	11 997
Котельная №14	104 618	47 996	51 529
Котельная №15	11 972	12 639	10 494
Котельная №16	171	702	690
Котельная №17	20 748	29 215	27 946
Котельная №18	1 064	1 088	1 412
Здание на ул. Рабочая, 18А (контора+АДС+гараж+РММ+склад+гараж Авиаторов+электроцех)	2 160.71	1 830.33	817.96

Газ

Наименование	2016	2017	2018
Котельная №1	3 741,327	3 696,184	3 594,082
Котельная №2	1 722,128	1 765,755	1 812,582

Котельная №3	3 382,613	3 597,278	3 875,215
Котельная №4	562,106	568,996	535,885
Котельная №5	1 983,812	1 889,397	1 804,141
Котельная №6	526,428	519,503	546,138
Котельная №7	2 655,045	2 613,294	3 029,824
Котельная №8	112,046	85,728	82,418
Котельная №9	1 316,237	1 266,882	930,459
Котельная №10.1	389,704	336,300	329,377
Котельная №11	782,348	279,444	270,688
Котельная №12	793,782	806,436	949,726
Котельная №13	339,405	463,553	471,306
Котельная №14	3 560,192	3 320,343	3 126,706
Котельная №15	699,014	623,111	531,705
Котельная №16	173,289	168,098	201,469
Котельная №17	1 821,985	2 114,599	2 445,516
Котельная №18	121,385	122,624	155,145

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

Планируется своевременно проводить режимно-наладочные испытания источников тепла. Продолжить работы по утеплению ограждающих конструкций и замене окон.

Одним из эффективных методов энергосбережения является проведение режимно-наладочных испытаний на источниках теплоты в котельных. За период с 2015 по 2019 годы все котлы, находящиеся на балансе предприятия, подвергнуты РНИ, что позволило оптимизировать работу котла:

за счет снижения температуры и объема уходящих газов с помощью целенаправленной организации (оптимизации) топочного процесса;

за счет исключения недожогов топлива.

В общем и целом, проведение режимно-наладочных работ на котлоагрегатах позволило:

получить экономию топлива до 5% (проведение режимно-наладочных работ учтено при расчете и утверждении удельного расхода условного топлива и учитывается при формировании тарифа);

снизить объем токсичных выбросов до минимума для данного типа оборудования;

оптимизировать работу котла (обеспечить максимальный КПД);

получить необходимые экспериментальные данные для составления режимных карт и графиков рекомендуемых соотношений «топливо-воздух», позволяющие операторам котельных выбирать наиболее эффективные режимы работы оборудования с соответствующей настройкой автоматики регулирования или ручного управления;

продлить срок службы оборудования, увеличить его надежность и безопасность.

Кроме того, выполнены и иные мероприятия направленные на энергосбережение ресурсов:

- с целью уменьшения тепловых потерь зданиями предприятий были заменены окна на двухкамерные стеклопакеты, отремонтирована кровля административного здания, выполнено дополнительное утепление ограждающих конструкций КНС-6;

- с целью уменьшения потребления электроэнергии теплоснабжение ряда объектов предприятия (КНС, ВНС, ДГУ) было переведено с электрического на централизованное водяное. При невозможности подключения объекта к централизованным сетям теплоснабжения, вместо обычных электрообогревателей установлены инфракрасные.

Целью Программы является повышение эффективности использования энергетических ресурсов на предприятии МУ ПОК и ТС.

Целевым индикатором результата реализации Программы является снижение потребления энергетических ресурсов предприятием.

Для достижения поставленной цели необходимо решение следующих задач:

1. Проведение анализа загрузки электрооборудования (2020 г. – 0,0476 млн. руб., 2021 г. – 0,0476 млн. руб., 2022 г. – 0,0476 млн. руб.);
2. Проведение анализа загрузки котлов (2020 г. – 0,05096 млн. руб., 2021 г. – 0,05096 млн. руб., 2022 г. – 0,05096 млн. руб.);
3. Проведение наладки водяных тепловых сетей (2020 г. – 0,01719 млн. руб., 2021 г. – 0,01719 млн. руб., 2022 г. – 0,01719 млн. руб.);
4. Проведение режимно-наладочных испытаний котлов (2020 г. – 1,57 млн. руб., 2021 г. – 0,21 млн. руб., 2022 г. – 0,66 млн. руб.).

Источниками финансирования Программы являются собственные источники (тариф) - тыс. руб.

2020 год - 1,69 млн. руб.

2021 год - 0,32 млн. руб.

2022 год - 0,78 млн. руб.

Всего за период 2020-2022 годы – 2,79 млн. руб.

Общий прогнозный объем финансирования Программы с разбивкой по периодам финансирования и исполнителям приведен в Паспорте Программы. По мере реализации мероприятий Программы, поступления обоснованных предложений, направленных на достижение целевых показателей программы, допускается внесение изменений в Программу в соответствии с действующим законодательством.

В Нарьян-Марском МУ ПОК и ТС разработана и утверждена инвестиционная программа сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа рассчитана на три года (2018-2020 годы) с общим объемом финансирования 24 166,65 тыс. рублей, в том числе по годам:

2018 год – 1 818,020 тыс. руб.;

2019 год – 20 339,410 тыс. руб.;

2020 год – 1 939,220 тыс. руб.

Затраты организации на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы в 2020 г. – 87,15%.

Согласно распоряжения УГРЦТ НАО от 29.11.2018 г. №83 «О внесении изменений в требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2019-2021 г.» объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия в 2020 г. – 19 375,6 Гкал, в 2021 г. - 19 375,6 Гкал. Потери рассчитаны с учетом действия данных обязательных мероприятий программы энергосбережения.

Энергетические ресурсы на хозяйственные нужды:

Отопление - величина является расчетной и на протяжении 2020-2022 гг. будет постоянной. В денежном выражении величина зависит от стоимости тепловой энергии.

Электроэнергия на хозяйственные нужды учитывается по узлам учета. Планируется, что, за счет установки светодиодных осветительных приборов, количественное значение будет уменьшаться в денежном выражении. Величина зависит от величины тарифа на электроэнергию.

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении в 2020-2022 гг. не планируется, т.к. автопарк устаревший и большой степенью износа. В денежном выражении изменение возможно при росте цены моторного топлива.

Фактические значения целевых показателей Программы будут предоставлены в отчете реализации программы. Предприятие планирует, что фактические целевые показатели будут совпадать с плановыми при условии выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевые показатели программы в сфере теплоснабжения в разрезе каждого года представлены в приложении 2. Фактические значения будут представлены в мониторинге за отчетный период. Целевые показатели в сфере водоснабжения и водоотведения представлены в таблице ниже:

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2019 г.*	Плановые значения целевых показателей по годам		
				2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	6	7	8	9
1	Целевые показатели					
1.1	Доля потерь воды при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску в сеть	8,0	8,0	8,0	8,0
1.2	Удельный расход электроэнергии на подъем и передачу воды	кВт.ч./м3	1,3	1,3	1,3	1,3
1.3	Удельный расход электроэнергии на водоотведение	кВт.ч./м3	1,8	1,8	1,8	1,8
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее		50	75	75	75
1.5	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды	%	93	93	93	93
1.6	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, потребляемой в жилых домах	%	90	90	90	90

1.7	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием общедомовых ПУ в общем объеме воды, потребляемой в МКД подлежащих обеспечению общедомовыми ПУ воды	%	90	90	90	90
1.8	Доля объемов воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах	%	90	90	90	90
1.9	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) ПУ в общем объеме воды, потребляемой в МКД	%	90	90	90	90
1.10	Доля МКД, обеспеченных общедомовым ПУ воды в числе домов, подлежащих обеспечению ПУ воды	%	100	100	100	100
1.11	Доля объемов тепловой энергии, отпускаемой государственным (муниципальным) учреждениям (далее - ГУ(МУ)), расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ, в общем объеме воды, отпускаемой ГУ(МУ)	%	92	92	92	92

1.12	Доля обеспеченных воды в числе подлежащих обеспечению воды	ГУ(МУ), ПУ	%	100	100	100	100
1.13	Доля отпускаемой потребителям ПУ	воды, прочим через	%	95	95	95	95
1.14	Доля потребителей обеспеченных воды в числе потребителей, подлежащих обеспечению воды	прочих ПУ	%	100	100	100	100

Вознаграждение сотрудников не предусматривается в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Фонд оплаты труда является долгосрочным параметром и пересмотру не подлежит, и ежегодно меняется на индекс потребительских цен с учетом сглаживающего коэффициента. При формировании базового фонда оплаты труда вознаграждение для реализации Программы не предусмотрено.

Механизм мониторинга и контроля над исполнением КИР предусмотрен Приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" (приложение 4, 6).

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы предусмотрен Приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" (приложение 5).

В форме целевых и прочих показателей программы в составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приведены сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности. В форме эти значения равны 0, так как при расчете и утверждении расхода условного топлива учтены все мероприятия, влияющие на потребление топливных ресурсов.

Руководитель организации

директор
(должность)
Батлер П.Н.
(ФИО)

" 9 " января 20 20 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных
и тепловых сетей

(наименование организации)

на 20 20 - 20 22 годы

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"

166000 г. Нарьян-Мар ул. Рабочая 18 А
Фролова Л.А., Бойко Е.В.

01.01.2020-31.12.2022

Год	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности		Госпитально-энергетические ресурсы (ГЭР)		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		Экономия ГЭР в результате реализации программы	
		Суммарные затраты ГЭР		Экономия ГЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ГЭР		Экономия ГЭР в результате реализации программы	
		млн руб. без НДС	млн руб. с учетом НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с учетом НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с учетом НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с учетом НДС
2019*	0	641 904	97,81	0	0	452 819	19,97	0	0
2020	1,69	652 395	100,51	0	0	457 517	20,75	0	0
2021	0,32	642 905	102,64	0	0	453 167	21,18	0	0
2022	0,78	643 427	105,72	0	0	453 550	21,81	0	0
ВСЕГО	2,79	1 938 726	308,88	0,00	0,00	1 364 234	63,75	0	0

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

на обороте документа:

Главный экономист
(должность)

Фролова Фролова Л.А.
(ФИО)

начальник ИТО
(должность)

Бойко Бойко Е.В.
(ФИО)

(должность)

(ФИО)

СОГЛАСОВАНО

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019 г. *	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%			1,9	1,9	1,9	1,9
1.2	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал			19375,6	19375,6	19375,6	19375,6
1.3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг ут / Гкал			162,9	162,9	162,9	162,9
1.4	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт ч / Гкал			28,4	28,4	28,4	28,4
1.5	Удельный расход воды на производство и передачу тепловой энергии	м ³ / Гкал			0,52	0,52	0,52	0,52
1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%			50	75	75	75
1.7	Доля тепловой энергии, отпускаемой от энергоисточников через приборы учета (далее - ПУ)	%			80	80	80	80
1.8	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, подлежащим обеспечению ПУ тепловой энергии	%			90	90	90	90
1.9	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в жилых домах, подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%			90	90	90	90
1.10	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в многоквартирных жилых домах (далее - МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием общедомовых ПУ в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в МКД, подлежащих обеспечению общедомовым ПУ тепловой энергии	%			90	90	90	90

1.11	Доля МКД, обеспеченных общедомовым ПУ тепловой энергии	%			100	100	100	100
1.12	Доля объемов тепловой энергии,	%			90	90	90	90
1.13	Доля ГУ(МУ), обеспеченных ПУ теплоэнергии в числе ГУ(МУ), подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%			100	100	100	100
1.14	Доля тепловой энергии, отпускаемой прочим потребителям через ПУ, подлежащим обеспечению ПУ тепловой энергии	%			90	90	90	90
1.15	Доля прочих потребителей обеспеченных ПУ тепловой энергии в числе прочих потребителей, подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%			100	100	100	100
2	Прочие показатели							

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

