

Ненецкий автономный округ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА  
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»

---

ПРИКАЗ

«30» декабря 2021 г.

№295/1

г. Нарьян-Мар

«О внесении изменений в программу энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
на 2021-2023 годы»

На основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и распоряжения УГРЦТ НАО от 31.03.2021 №24, Распоряжения УГРЦТ НАО от 17.12.2021 №154

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2021-2023 гг., утвержденную приказом от 31.12.2020 №380.

Пробный период Scanlito Pro окончен

Генеральный директор

Please visit [www.scanlito.com](http://www.scanlito.com)

Калашников С.Л.

С приказом ознакомлен:

Главный энергетик

Шель Г.А.

Начальник ПТО

Кзаков А.А.

Руководитель организации  
Генеральный директор  
(должность)  
Калашников С.Л.  
(Ф.И.О.)  
30 " декабря 20 21 г.



**ПАСПОРТ**  
**ПРОГРАММЫ**  
**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"

(наименование организации)  
на 20 21 - 20 23 годы  
(увт. 31.12.2020, в ред. от 30.12.2021, )

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  
66000 г. Нарьян-мар ул. Рыбников д.17Б

Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)  
Невельева Светлана Геннадьевна, (81853)4-29-60, nevleva@sgks.ru

Даты начала и окончания действия программы  
2021-2023

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		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	
2020*				0,000	0,00			
2021	12,597	12,597		0,000	0,00			
2022	13,741	13,741		708,655	19,36			
2023	0,000	0,000		802,619	25,95			
<b>ВСЕГО</b>	<b>26,338</b>	<b>26,338</b>		<b>1511,274</b>	<b>45,308</b>			

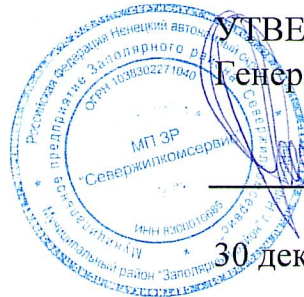
\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Утверждены  
приказом МП ЗР «Севержилкомсервис»  
от 30 декабря 2021 г. №295/1

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
МП ЗР «СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС» НА 2021-2023 гг.**

Изложить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2021-2023 гг в следующей редакции:

"



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

С.Л. Калашников

30 декабря 2021 г.

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
МП ЗР «СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»**

на **2021 - 2023** годы

(утв. приказ от 31.12.2020 №380, в ред. от 30.12.2021)

г.Нарьян-Мар  
2021 г.

Приложение №2  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности в ходе  
ее реализации.

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР "Севержилкомсервис" на 2021-2023 годы

№ стр.	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Базовый год (2020 г.)	Планируемые значения целевых показателей по годам			Примечание
						2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
<b>I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>									
1.1.	Доля расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции в общем объеме производства электрической энергии	% к пр-ву ЭЭ	4,1	3,6	3,7	4,1	3,9	3,9	
1.2.	Доля потерь электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску ЭЭ в сеть	12,6%	13,2%	12,5%	11,7%	11,7%	11,7%	
1.3.	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	кг.у.т./кВт	428,6	419,3	429,3	415,0	410,8	406,7	в соответствии с п. 4(2) Постановления Правительства от 15.05.2010 №340 - снижение ежегодно на 1% от уровня, достигнутого в 2018 г.
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%				75,0	75,0	75,0	
<b>II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>									
2.1.	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%	6,1	5,9	4,0	4,0	4,0	4,0	
2.2.	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал	823,1	3 898,4	3 927,9	4 216,2	4 216,2	4 216,2	
2.3.	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	55,0	47,9	47,2	42,5	42,5	42,5	
2.4.	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, по видам топлива:								
2.4.1.	- природный газ	кг.у.т./Гкал	155,1	161,6	163,8	164,8	164,8	164,8	
2.4.2.	- дизельное топливо	кг.у.т./Гкал	210,0	189,2	197,7	171,7	171,7	171,7	
2.4.3.	- каменный уголь	кг.у.т./Гкал	327,7	313,9	366,8	294,1	294,1	294,1	
2.5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%	45,0	50,0	75,0	75,0	75,0	75,0	
<b>III. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи воды</b>									
3.1.	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу воды	кВт.ч./куб.м.							
3.1.1.	в том числе на техническую воду		90,3	46,4	50,6	112,9	35,3	35,3	
3.1.2.	в том числе на питьевую воду		14,8	3,7	3,3	15,1	15,1	15,1	
3.2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%	100,0	100,0	100,0	75,0	100,0	100,0	



Затраты на реализацию программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Форма № 1

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Всего по разделам I-III, в т.ч.:</b>	<b>23,697</b>	<b>12,775</b>	<b>10,923</b>	<b>0,000</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>	<i>23,228</i>	<i>12,306</i>	<i>10,923</i>	<i>0,000</i>		
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,000	0,000	0,000	0,000		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	23,228	12,306	10,923	0,000		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	<i>0,469</i>	<i>0,469</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,469	0,469	0,000	0,000		
1.	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу I, в том числе:</b>	<b>0,32</b>	<b>0,11</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,32	0,11	0,22	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
1.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС	x	x	x	x		
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,32</b>	<b>0,11</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	2021-2022	
	- прибыль в тарифе на электроэнергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,32	0,11	0,22	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
	Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу II, в том числе:</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,12	0,12	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
2.1.	Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2021	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,12	0,12				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
3.	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	<b>0,18</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,18	0,18	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
3.1.	Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	2022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,18	0,18				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
4.	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>7,92</b>	<b>0,00</b>	<b>7,92</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	7,92	0,00	7,92	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	<i>0,00</i>					
4.1.	Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,77</b>	<b>0,00</b>	<b>2,77</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,77		2,77			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
4.2.	Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт.)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию			0,00			
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,64		2,64			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						

Пробный период Scanitto Pro окончен

Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
4.3.	Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,51</b>	<b>0,00</b>	<b>2,51</b>	<b>0,00</b>	<b>2 022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,51		2,51			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
4.4.	Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>2 022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00		0,00			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
5.	Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>4,72</b>	<b>4,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,72	4,72	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
5.1	Реконструкция котельной СОШ с. Несь						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>4,31</b>	<b>4,31</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,31	4,31				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
5.2	Поставка и монтаж емкости подпиточной воды тепловой сети в п. Хорей-Вер						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,42</b>	<b>0,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,42	0,42				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
6.	Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>7,21</b>	<b>7,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	6,74	6,74	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
	- бюджетные средства, в том числе:	0,47	0,47	0,00	0,00		
6.1	Замена участка тепловой сети до здания Интерната от котельной №3 в с. Великовисочное						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,47</b>	<b>0,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
	- бюджетные средства, в том числе:	0,47	0,47				
6.2	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,70	4,70				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
	- прочие источники (указать)						
6.3	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Коткино						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,05</b>	<b>2,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,05	2,05				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
7.	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при производстве и передаче	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>1,47</b>	<b>0,43</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,47	0,43	1,04	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
7.1	Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,43</b>	<b>0,43</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,43	0,43				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
7.2	Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Каратайка						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>2 022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,04		1,04			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии						
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	<b>1,74</b>	<b>0,00</b>	<b>1,74</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,74	0,00	1,74	0,00		
8.1	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподдачи ТТГ (ж) в д. Каменка						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,05		0,05			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
8.2	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподдачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,05		0,05			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
8.3	Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидком топливе в котельной п. Амдерма						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,64</b>	<b>0,00</b>	<b>1,64</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,64		1,64			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						

Пробный период Scanitto Pro окончен

Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)



Показатели производственной деятельности МПЗР "Севержилкомсервис" с учётом реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия (в сфере электроэнергетики)

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчёта (для граф 2-5)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	Прогноз			
							2021	2022	2023	
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	
	<b>В целом по предприятию</b>									
1	<b>Выработано электрической энергии</b>	кВт.ч	стр.2+стр.3	23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 674 800	24 648 890	24 648 890	24 648 890
2	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	984 166	934 898	942 346	1 011 848	985 751	985 751	985 751
	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	%		4,1%	3,6%	3,7%	4,1%	4,0%	4,0%	4,0%
3	Отпуск шин	кВт.ч	стр.5+стр.6	22 910 782	25 026 192	24 497 473	23 662 952	23 663 139	23 663 139	23 663 139
4	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 893 030	3 302 111	3 063 817	2 768 400	2 768 587	2 768 587	2 768 587
	Потери электроэнергии в сетях	%		12,6%	13,2%	12,5%	11,7%	11,7%	11,7%	11,7%
5	<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	кВт.ч	стр.7+стр.8	20 017 752	21 724 081	21 433 656	20 894 552	20 894 552	20 894 552	20 894 552
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 579 404	2 984 076	2 788 188	3 159 148	3 159 148	3 159 148	3 159 148
7	<b>Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:</b>	кВт.ч	в сопоставимых условиях	17 438 348	18 740 005	18 645 468	17 735 404	17 735 404	17 735 404	17 735 404
8	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн	стр.9/1,45	6 772,7	7 237,6	7 253,5	6 945,5	6 929,2	6 929,2	6 912,9
9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	9 820	10 494	10 518	10 071	10 047	10 047	10 024
10	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./тыс.кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	428,6	419,3	429,3	425,6	424,6	424,6	423,6
11	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии (утверждено)	кг.у.т./тыс.кВт.ч.		410,0	416,7	416,7	415,0			

Пробный период Scanitto Pro окончен

Показатели производственной деятельности МПЗР "Свержилкомсервис" с учётом реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия (в сфере производства и передачи тепловой энергии)

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчёта (для граф 2-5)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	Прогноз	
							2021	2022
1	2	3	4	6	7	8	9	10
<b>В целом по предприятию</b>								
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	стр.2+стр.3	38 347	46 327	41 449	43 634	
2	Расход т/энергии на собственные нужды котельной	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 304	2 745	1 629	1 759	
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	кВт.ч	стр.4+стр.5	36 043	43 581	39 820	41 875	
	- уголь			16 374	17 359	15 548	14 719	
	- д/т			12 664	18 871	17 944	18 193	
	- газ			6 778	7 224	6 223	8 675	
	- ээ			143	122	105	87	
				84	5			
4	Потери тепловой энергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	823	3 922	3 926	4 449	
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	стр.6+стр.7	35 220	39 660	35 894	37 425	
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 035	2 276	2 584	2 866	
7	Сторонние потребители (товарная продукция)	кВт.ч	в сопоставимых условиях	33 185	37 384	33 310	34 560	
8	Расход топлива							
	- уголь			7 555	7 936	7 259	5 560	
	- дизельное топливо			1 083	2 637	2 447	2 144	
	- газ			1 262	1 065	906	1 266	
	- ээ						0	
9	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	8 580,062	10 894,401	9 939,063	8 900,452	
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гк		238	250	250	213	
	- уголь			341,4	338,3	345,5	643,8	
	- дизельное топливо			123,9	202,6	197,7	338,6	
	- газ			209,5	165,8	163,8	327,1	
	- ээ						0	
10	Расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	2 081 408	2 095 425	1 958 215	1 907 094	
	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии			54	45	47	44	

Пробный период ScanLife Pro окончен  
Please visit [www.scanlife.com](http://www.scanlife.com)

Расчёт ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
	<b>Ожидаемый экономический эффект в целом по предприятию</b>	тыс.руб.					0,0	19 359,2	25 948,5
	<b>Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС</b>								
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 674 800	24 648 703	24 625 818
1.2	Расход электрической энергии на нужды ДЭС, в т.ч.	кВт.ч		984 166	934 898	942 346	1 044 848	1 018 751	995 866
				4,1%	3,6%	3,7%	4,2%	4,1%	4,0%
1.3	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн	с учётом реализации мероприятий	6786,726	7236,166	7252,229	7034,142	7026,702	7020,178
1.4	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тн				65 331	67 682	70 322	73 135
1.5	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		412	404	413	413	413	413
1.7	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9839,94	10493,47	10516,82	10200,56	10189,77	10180,31
1.8	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						7,4	14,0
1.9	Экономия условного топлива	т.у.т.						10,8	20,2
1.11	<b>Экономический эффект</b>	тыс.руб					0,0	523,2	1 021,2
	<b>Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)</b>								
2.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 821 834	24 281 561	24 281 561
	Отпуск электрической энергии в сеть			22 910 782	25 026 192	24 497 473	23 879 488	23 339 215	23 339 215
2.2	Потери электрической энергии в сетях	кВт.ч.		2 893 030	3 302 111	3 063 817	2 984 936	2 444 663	2 444 663
	% потерь в сетях			12,6%	13,2%	12,5%	12,5%	11,7%	11,7%
	Полезный отпуск			20 018 052	21 724 081	21 433 656	20 894 552	20 894 552	20 894 552
2.3	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		6786,726	7236,166	7252,229	7076,058	6922,040	6922,040
2.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
2.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		411,8	404,2	413,4	413,4	413,4	413,4
2.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9839,94	10493,47	10516,82	10261,35	10038,00	10038,00
	Стоимость 1 тонны д/топлива					65 331	67 682	70 322	73 135
2.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						154,0	154,0
2.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						223,3	223,3
2.9	Экономия заработной платы	тыс.руб							
2.10	<b>Экономический эффект</b>	тыс.руб					0,0	10 830,8	11 264,1
	<b>Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже</b>								
3.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	25 961 090	25 961 090	25 439 819	24 821 834	24 821 834	24 778 874
	Расход электрической энергии на нужды ЖКУ	кВт.ч.		2 579 404	2 984 076	2 788 188	3 159 148	3 159 148	3 116 188
	- Несь (АУП)			118 681	125 301	117 192	117 192	117 192	110 367
	- Ома (АУП, гараж, котельная)			245 338	139 780	122 637	122 637	122 637	94 532
	- Харута (склад, ГСМ)			107 672	121 860	127 491	127 491	127 491	119 461
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		6 786,726	7 236,166	7 252,229	7 076,058	7 076,058	7 063,811
1.3	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
1.4	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		411,8	404,2	413,4	413,4	413,4	413,4
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9 839,940	10 493,473	10 516,821	10 261,346	10 261,346	10 243,586
1.6	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0,0	12,2
1.7	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,0	17,8
1.8	Экономия заработной платы	тыс.руб							
1.9	<b>Экономический эффект</b>	тыс.руб					0,0	0,0	895,7
	<b>4.1 Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)</b>								
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	31 982	28 562	25 618	25 618	25 618	25 618
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		23,424	21,49	18,721	18,721	18,721	16,8489
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				57 785	62 083	64 567	67 149
1.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		732	752	731	731	731	658
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		1062	1091	1059,6	1059,6	1059,6	953,7
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		33,965	31,161	27,145	27,145	27,145	24,432
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	1,8721
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	2,715
1.9	<b>Экономический эффект</b>	тыс.руб						0,0	125,7
	<b>4.2 Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт)</b>								
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	52 770	52 327	54 285	54 285	54 285	54 285
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		18,931	22,63	25,136	25,136	25,136	22,622
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				59 569	67 928	70 645	73 471
1.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		359	432	463	463	463	417
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		520,2	627,1	671,4	671,4	671,4	604,3
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		27,451	32,814	36,447	36,447	36,447	32,804
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	2,514
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	3,645
1.9	<b>Экономический эффект</b>	тыс.руб						0,0	184,7

Пробный период Scanitto ~~Рез~~ окончён  
Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
<b>4.3 Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)</b>									
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		12 167	13 648	12 855	12 855	12 855	12 855
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		7,258	6,623	7,105	7,105	7,105	6,466
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				47 470	64 479	66 994	69 673
1.4	Расход д/топлива г. на 1 квт/час	грамм		597	485	553	553	553	503
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г. на 1квт/час		865	703,6	801,4	801,4	801,4	729,3
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		10,524	9,603	10,302	10,302	10,302	9,375
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	0,639
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	0,927
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>44,5</b>
<b>4.4 Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)</b>									
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		39 527	45 301	43 975	43 975	43 975	43 975
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		22,352	18,718	15,83	15,83	15,83	14,564
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				58 024	67 053	69 668	72 455
1.4	Расход д/топлива г. на 1 квт/час	грамм		565	413	360	360	360	331
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г. на 1квт/час		820	599,1	522	522	522	480,2
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		32,412	27,140	22,955	22,955	22,955	21,117
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	1,266
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	1,836
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>91,7</b>
<b>5.1 Реконструкция котельной СОШ с. Несь</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			2 175,907	2 104,552	1 977,063	1 960,118	1 960,118
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной					84,182	84,182	84,182	84,182
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		2 088,871	2 020,370	1 892,881	1 875,936	1 875,936	1 875,936
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		131,312	313,456	185,967	169,022	169,022	169,022
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		980,700	1 160,500	1 160,500	622,470	622,470	622,470
1.6	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.7	Стоимость 1 тонны топлива			8 055	9 294	9 628	10 004	10 404	10 404
1.8	К-т перевода в условное топливо			0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
1.9	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		333,524	408,054	434,367	235,000	235,000	235,000
1.10	Расход электрической энергии			106 565	103 289	103 289	103 289	103 289	103 289
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.			24,41	27,63	28,62	29,65	30,84	30,84
1.12	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>5 382,4</b>	<b>5 597,7</b>
<b>5.2 Поставка и монтаж емкости подпиточной воды тепловой сети в п. Хорей-Вер</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		1 773,545	1 699,127	1 699,127	1 693,127	1 693,127	1 693,127
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной				67,965	67,965	61,965	61,965	61,965
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		1 702,603	1 631,162	1 631,162	1 631,162	1 631,162	1 631,162
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		746,557	811,841	811,841	811,841	811,841	811,841
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		262,651	214,776	214,776	214,018	214,018	214,018
1.6	Вид топлива				д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.7	Стоимость 1 тонны топлива			54 219	63 874	66 173	68 754	71 504	71 504
1.8	К-т перевода в условное топливо			1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.9	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		214,736	183,285	183,285	183,285	183,285	183,285
1.10	Расход электрической энергии			133 194	134 720	134 720	134 720	134 720	134 720
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.			24,28	26,60	27,56	28,63	29,78	29,78
1.12	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>52,1</b>	<b>54,2</b>
<b>6.1 Замена участка тепловой сети до здания Интерната от котельной №3 в с. Великовисочное</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		1 158,765	1 040,123	1 056,652	1 051,273	1 051,273	1 051,273
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		1 112,414	998,518	1 015,047	1 009,668	1 009,668	1 009,668
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		181,220	0,000	16,529	11,150	11,150	11,150
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		487,080	477,246	484,830	482,362	482,362	482,362
1.5	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			7 837	11 080	11 479	11 927	12 404	12 404
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		311,055	339,539	339,539	339,539	339,539	339,539
1.9	Расход электрической энергии			38 587	35 101	35 101	35 101	35 101	35 101
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.			25,47	31,34	32,47	33,73	35,08	35,08
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>29,4</b>	<b>30,6</b>
<b>6.2 Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		2 175,91	2 104,552	2 104,552	1 960,118	1 960,118	1 960,118
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		2 088,87	2 020,370	2 020,370	1 875,936	1 875,936	1 875,936
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		131,31	313,456	313,456	169,022	169,022	169,022
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		980,70	1 160,500	1 160,500	1 080,856	1 080,856	1 080,856
1.5	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			8 054,64	9 294	9 628	10 004	10 404	10 404
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		333,52	408,054	408,054	408,054	408,054	408,054
1.9	Расход электрической энергии			106 565,00	103 289	103 289	103 289	103 289	103 289
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.			24,41	27,63	28,62	29,65	30,84	30,84
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>796,8</b>	<b>828,6</b>
<b>6.3 Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Котляни</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		3 190,023	2 467,365	2 469,764	2 455,106	2 455,106	2 455,106
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		3 062,422	2 368,670	2 371,069	2 356,411	2 356,411	2 356,411
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		695,391	114,006	116,405	101,747	101,747	101,747
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		1 047,500	916,800	917,691	912,245	912,245	912,245
1.5	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			7 598	7 902	8 186	8 506	8 846	8 846
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		242,992	274,962	274,962	274,962	274,962	274,962

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
1.9	Расход электрической энергии				76 181	40 745	40 785	40 745	40 745
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				25,66	28,94	29,98	31,15	32,39
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>46,3</b>	<b>48,2</b>
7.1	<b>Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша</b>								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			1 128,930	1 742,369	1 742,369	1 742,369	1 742,369
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			1 083,773	1 672,674	1 672,674	1 672,674	1 672,674
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал			0	100,81202	100,81202	100,81202	100,81202
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн			826,42	737,000	737,000	737,000	737,000
1.5	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				8 780	8 874	9 193	9 552	9 934
1.7	К-т перевода в условное топливо				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			542	313	313	313	313
1.9	Расход электрической энергии				162 520	134 280	134 280	120 360	120 360
	Удельный расход топлива на отпущенную в сеть ЭЭ	гр.у.т./кВт.ч			411	352	361	361	361
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				21,87	34,62	35,86	37,26	38,75
	Экономия условного топлива	т.у.т.						5,03	5,03
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>518,7</b>	<b>539,4</b>
7.2	<b>Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Каратайка</b>								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			6 389,881	5 396,459	5 396,459	5 396,459	5 396,459
1.2	Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч			с учётом реализации мероприятий	359 889	316 009	316 009	281 209
1.3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал			56	59	59	52,1	52,1
1.4	Стоимость 1 кВт.ч.				26,30	31,49	32,62	33,89	35,25
	Удельный расход топлива на отпущенную ЭЭ в сеть	гр.у.т./кВт.ч			367,00	368,00	369,00	369,00	369,00
	Экономия условного топлива	т.у.т.						12,84	12,84
1.5	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>1 179,4</b>	<b>1 226,6</b>
8.1	<b>Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподдачи ТТГ (ж) в д. Каменка</b>								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			77,937	67,066	67,066	67,066	67,066
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			72,482	64,383	64,383	64,383	64,383
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн			9,569	8,806	8,806	8,806	7,679
1.5	Вид топлива				д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				57 138	64 134	66 443	69 034	71 796
1.7	К-т перевода в условное топливо				1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			178,029	190,391	190,391	190,391	172,933
1.9	Расход электрической энергии				2 054	3 831	3 831	3 831	3 831
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				41,68	65,38	67,74	70,38	73,20
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>80,9</b>
8.2	<b>Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподдачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей</b>								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			308,154	288,442	288,442	288,442	288,442
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			286,583	276,904	276,904	276,904	276,904
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал			0,000	0	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн			37,745	34,807	34,807	34,807	33,025
1.5	Вид топлива				д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				57 391	64 135	66 444	69 035	71 796
1.7	К-т перевода в условное топливо				1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			177,607	174,975	174,975	174,975	172,933
1.9	Расход электрической энергии				6 820	6 664	6 664	6 664	6 664
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				34,334	37,246	38,59	40,09	41,70
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>128,0</b>
8.3	<b>Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидком топливе в котельной п. Амдерма</b>								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			6 234,592	6 859,598	6 859,598	6 859,598	6 859,598
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			5 985,208	6 585,214	6 585,214	6 585,214	6 585,214
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал			0	816,878	816,878	816,878	816,878
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн			832,56	825,077	825,077	825,077	782,216
1.5	Вид топлива				д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				60 057	78 917	81 758	84 947	88 345
1.7	К-т перевода в условное топливо				1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			194	174	174	174	165
1.9	Расход электрической энергии				337 880	298 240	298 240	298 240	298 240
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				24,94	29,11	30,16	31,34	32,59
	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,00	62,15
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>3 786,5</b>

## Расчёт сроков окупаемости программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Мероприятия	Ед. изм.	Затраты на реализацию мероприятий (кроме мероприятий по оснащению ПУ)*	Экономический эффект от реализации мероприятий в годовом исчислении*	Срок окупаемости мероприятий, лет	Примечание
	<b>В целом по программе</b>		<b>26,3</b>	<b>45,3</b>		
	<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	<b>Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС</b>					
1.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС		0,3	1,5	0,2	
	<b>Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям</b>					
2.1	Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)		0,1	22,1	0,0	
	<b>Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия</b>					
3.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже		0,2	0,9	0,2	
	<b>Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии</b>	тыс.руб				
4.1	Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)	тыс.руб	2,8	0,1	22,0	
4.2	Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт)	тыс.руб	2,6	0,2	14,3	
4.3	Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)	тыс.руб	2,5	0,0	56,5	
4.4	Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)	тыс.руб	2,6	0,1	28,8	
	<b>ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	<b>Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	тыс.руб				
5.1	Реконструкция котельной СОШ с. Несь	тыс.руб	4,3	11,0	0,4	
5.2	Поставка и монтаж емкости подпиточной воды тепловой сети в п. Хорей-Вер	тыс.руб	0,4	0,1	3,9	
	<b>Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения</b>	тыс.руб				
6.1	Замена участка тепловой сети до здания Интерната от котельной №3 в с. Великовисочное	тыс.руб	0,5	0,1	7,8	
6.2	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь	тыс.руб	4,7	1,6	2,9	
6.3	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Коткино		2,0	0,1	21,6	
	<b>Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при</b>	тыс.руб				
7.1	Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша	тыс.руб	0,4	1,1	0,4	
7.2	Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Каратайка	тыс.руб	1,0	2,4	0,4	
	<b>Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии</b>	тыс.руб				
8.1	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Каменка	тыс.руб	0,1	0,1	0,6	
8.2	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей	тыс.руб	0,1	0,1	0,4	
8.3	Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидком топливе в котельной п. Амдерма	тыс.руб	1,6	3,8	0,4	