

Ненецкий автономный округ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА  
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»

---

ПРИКАЗ

«31» декабря 2025 г.

№771

г. Нарьян-Мар

«О внесении изменений в программу энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
на 2024-2028 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»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2024-2028 гг., утвержденную приказом от 31.12.2023 №372.

Генеральный директор



Калашников С.Л.

С приказом ознакомлен:

Заместитель генерального директора



Казakov А.А.

Начальник ПТО

Атангулов А.А.

Утверждены  
приказом МП ЗР «Севержилкомсервис»  
от 31 декабря 2025 г. №771

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МП ЗР  
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС» НА 2024-2028 ГГ**

Изложить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2024-2028 гг в следующей редакции:

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор



С.Л. Калашников

31 декабря 2025 г.

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

на **2024 - 2028** годы

(утв. приказ от 31.12.2023 №372, с изм. от 18.12.2024 №463,  
с изм. от 27.06.2025 № 262, с изм. от 31.12.2025 №771)

г.Нарьян-Мар  
2025 г.



ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
Муниципальное предприятие заповярного района "Севержилкомсервис"  
(наименование организации)  
на 2024-2028 годы

Основания 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			166000, г. Нарьян-мар, ул. Рыбников, д. 17Б										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Неверова Светлана Геннадьевна, 8185342960, neverova@sgks.ru										
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2024-31.12.2028										
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий	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	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды				
2023 (базовый год)*													
2024	15,941	15,941				2,137	0,151						
2025	17,711	17,711				37,871	2,559						
2026	19,713	19,713				298,908	21,527						
2027	4,434	4,434				446,626	26,655						
2028	0,000	0,000				446,626	27,819						
<b>ВСЕГО</b>	<b>57,799</b>	<b>57,799</b>				<b>1232,168</b>	<b>78,713</b>						

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

\_\_\_\_\_  
Заместитель генерального директора  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Казиков А. А.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
Начальник ПТО  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Атаигулов А. А.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧЕЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ стр.	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Средние показатели по	Лучшие мировые показатели по	2023 (базовый)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3			3	4	5	6	7	8
<b>I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии</b>										
1	Доля расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции в общем объеме производства электрической энергии	% к пр-ву ЭЭ			3,75	3,65	3,55	3,55	3,55	3,55
2	Доля потерь электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску ЭЭ в сеть			12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
3	Удельный расход топлива на производство электрической энергии	гр.у.т./кВт.ч.			391,0	387,0	383,0	383,0	383,0	383,0
4	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	кг у.т./квт			406,1	401,60	397,2	397,2	397,2	397,2
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%			75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
<b>II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи тепловой энергии</b>										
1	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%			4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал			4 216,2	7 551,3	7 680,3	8 357,4	8 357,4	8 357,4
3	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал			42,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
4	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, по видам топлива:									
4.1	- природный газ	кг.у.т./Гкал			164,8	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
4.2	- дизельное топливо	кг.у.т./Гкал			171,7	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
4.3	- каменный уголь	кг.у.т./Гкал			294,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%			75,0	75,0	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>										
1	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу воды	кВт.ч./куб.м.								
1.1.	в том числе на техническую воду				35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
1.2.	в том числе на питьевую воду				15,1	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
2.	Уровень потерь воды (питьевая)					31,64	31,64	31,64	31,64	31,64
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%			100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

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



## Затраты на реализацию программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<b>Всего по разделам I-III, в т.ч.:</b>	<b>55,51</b>	<b>15,94</b>	<b>17,71</b>	<b>19,71</b>	<b>4,43</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>	<i>55,51</i>	<i>15,94</i>	<i>17,71</i>	<i>19,71</i>	<i>4,43</i>	<i>0,00</i>		
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	38,41	15,94	0,00	19,71	2,76	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	17,10	0,00	17,68	0,00	1,68	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>		
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>I.</b>	<b>Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		
	<b>Итого потребность по Разделу I, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>I.1</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00			0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
<b>2.</b>	<b>Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		
	<b>Итого потребность по Разделу II, в том числе:</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	7,12	0,00	7,12	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>2.1.</b>	<b>Капитальный ремонт участка ЛЭП 0,4 кВ в с. Великопосочное (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)</b>								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС					Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в	
		Всего	2024	2025	2026	2027			2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	7,12		7,12					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
3.	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия	x	x	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	x	x	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>38,41</b>	<b>15,94</b>	<b>0,00</b>	<b>19,71</b>	<b>2,76</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	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	38,41	15,94	0,00	19,71	2,76	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.	Установка ветрогенератора д. Кия								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,94			1,94				
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
4.2.	Установка ветрогенераторов в д. Волонга								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,76</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,76				2,76			
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							



№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС					Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в	
		Всего	2024	2025	2026	2027			2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>6.1</b>	<b>Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма</b>								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>9,98</b>	<b>0,00</b>	<b>9,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	9,98		9,979					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
<b>7.</b>	<b>Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>1,40</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	0,00	0,00	0,36	0,00	1,40	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>7.1</b>	<b>Установка химводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОШ)</b>								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,40</b>	<b>0,00</b>	2 027	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	1,40				1,4			
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
<b>7.2</b>	<b>Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска</b>								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,36		0,36					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,28</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	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	0,00	0,00	0,22	0,00	0,28	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1	Утепление газопроводов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с, Цеск (СОШ)								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,28</b>	<b>0,00</b>	2 027	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,28				0,28			
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
8.2	Котельная №6 (ДК) п. Пидига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, погодозависимое управление, утепление ТТГ(ж))								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,22		0,22					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							

**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 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Прогноз				
							2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	<b>В целом по предприятию</b>										
1	<b>Выработано электрической энергии</b>	кВт.ч	стр.2+стр.3	27 834 777	26 661 706	26 676 736	25 906 887	25 834 483	25 834 483	25 834 483	25 834 483
2	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	1 017 250	902 505	895 920	943 406	942 358	942 358	942 358	942 358
	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	%		3,7%	3,4%	3,4%	3,64%	3,55%	3,55%	3,55%	3,55%
3	Отпуск шин	кВт.ч	стр.5+стр.6	26 817 527	25 759 201	25 780 816	24 963 481	24 892 126	24 892 126	24 892 126	24 892 126
4	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	3 846 945	3 538 763	3 348 408	3 173 620	3 102 265	3 102 265	3 102 265	3 102 265
	Потери электроэнергии в сетях	%		14,3%	13,7%	13,0%	12,7%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
5	<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	кВт.ч	стр.7+стр.8	22 970 582	22 220 438	22 432 408	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 901 734	2 742 929	2 756 196	2 737 632	2 737 632	2 737 632	2 737 632	2 737 632
7	<b>Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:</b>	кВт.ч	в сопоставимых условиях	20 068 848	19 477 509	19 676 212	19 052 229	19 052 229	19 052 229	19 052 229	19 052 229
8	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн	стр.9/1,45	7 808,7	7 472,6	7 292,9	6 897,1	6 818,7	6 818,7	6 818,7	6 818,7
9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	11 323	10 835	10 575	10 001	9 887	9 887	9 887	9 887
10	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./тыс.кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	422,2	420,6	410,2	400,6	397,2	397,2	397,2	397,2
11	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии (утверждено)	кг.у.т./тыс.кВт.ч.		415,0	410,8	406,1	401,6	397,2	397,2	397,2	397,2

**Показатели производственной деятельности МПЗР "Севержилкомсервис" 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 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Прогноз				
							2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	<b>В целом по предприятию</b>										
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	стр.2+стр.3	50 756	46 728	48 696	49 666	49 551	47 598	47 598	47 598
2	Расход т/энергии на собственные нужды котельной	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	1 993	1 839	1 907	1 987	1 985	1 985	1 985	1 985
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	кВт.ч	стр.4+стр.5	48 763	44 889	46 789	47 679	47 565	45 613	45 613	45 613
	- уголь			18 427	17 468	18 010	19 510				
	- д/т			22 617	20 672	21 841	18 924				
	- газ			7 612	6 686	6 864	9 245				
	- ээ			106	63	74	0				
4	Потери тепловой энергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	8 240	8 686	9 818	7 820	7 706	5 753	5 753	5 753
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	стр.6+стр.7	40 523	36 203	36 971	39 859	39 859	39 859	39 859	39 859
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 035	2 276	2 901	2 795				
7	Сторонние потребители (товарная продукция)	кВт.ч	в сопоставимых условиях	33 185	37 384	34 070	37 064				
8	Расход топлива										
	- уголь			8 164	7 247	7 367	6 331				
	- дизельное топлива			3 024	2 792	2 742	2 178				
	- газ			1 086	1 044	1 081	1 340				
	- ээ						0				
9	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	12 004,859	10 905,568	11 012,219	9 651,894				
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гк		246	243	235	202				
	- уголь			352,7	330,3	321,9	539,3				
	- дизельное топлива			193,9	195,8	182,1	332,9				
	- газ			160,5	175,6	177,2	326,0				
	- ээ						0				
10	Расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	1 965 185	1 870 114	1 972 457	2 001 975				
	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии			39	40	41	40				



№ стр	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в целом за текущий год (руб./абс.изм.)	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	План 2024 г.	Прогноз			
								2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	5	5	6				
1.7	Экономия условного топлива на производство электроэнергии	т					1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.					2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>151,5</b>	<b>157,5</b>	<b>163,8</b>	<b>170,4</b>	<b>177,2</b>
<b>ТЕПЛОЭНЕРГИЯ</b>											
	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	50 755,890	46 727,850	48 696,110	49 665,910	49 550,522	47 597,961	47 597,961	47 597,961	47 597,961
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		1 993,000	1 839,000	1 907,000	1 986,636	1 985,178	1 985,178	1 985,178	1 985,178	1 985,178
	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	48 762,890	44 888,850	46 789,110	47 679,274	47 565,344	45 612,783	45 612,783	45 612,783	45 612,783
	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	8 240,000	8 686,000	9 818,000	7 819,813	7 705,883	5 753,322	5 753,322	5 753,322	5 753,322
	Полученный отпущен		40 522,890	36 202,850	36 971,110	39 859,460	39 859,461	39 859,461	39 859,461	39 859,461	39 859,461
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн.у.т.	12 004,859	10 905,568	11 012,219	9 651,894					
	Расход электрической энергии		1 965 185	1 870 114	1 972 457	2 001 975	1 981 225	1 981 027	1 981 027	1 981 027	1 981 027
	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>170,3</b>	<b>16 029,0</b>	<b>20 068,5</b>	<b>20 871,3</b>	
<b>Консервация угольной котельной ДК в п. Индия (котельная №6)</b>											
5.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	147,055	127,275	129,653	134,890	134,890	134,890	134,890	134,890	134,890
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной		5,882	5,091	5,186	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	141,173	122,184	124,467	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	19,461	16,055	18,806	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377
1.6	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ
1.7	Стоимость 1 тонны топлива				103 939	111 423	115 880	120 515	125 336	130 349	
1.8	К-т перевода в условное топливо		1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.9	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	192	183	210	165	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
1.10	Расход электрической энергии		6,948	8,484	8,850	5,260	5,260	5,062	5,062	5,062	5,062
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.				51,74	55,47	57,46	59,53	61,68	63,90	
	Удельный расход топлива на производство ЭЭ	гр./кВт.ч.			264,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00
	Экономия топлива	г.у.т.					0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
1.12	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>							<b>9,4</b>	<b>9,8</b>	<b>10,2</b>
<b>6.1 Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Андерема</b>											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	8 326,681	8 452,972	8 041,822	8 425,801	8 425,801	6 473,240	6 473,240	6 473,240	6 473,240
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		333,067	338,119	321,673	236,710	236,710	236,710	236,710	236,710	236,710
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	7 993,614	8 114,853	7 720,149	8 189,091	8 189,091	6 236,530	6 236,530	6 236,530	6 236,530
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	2 200,383	3 433,776	3 452,561	3 452,561	3 452,561	1 500,000	1 500,000	1 500,000	1 500,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1 057,487	1 005,659	934,411	1 026,419	1 026,419	788,561	788,561	788,561	788,561
1.5	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				93 682	100 427	104 444	108 622	112 967	117 485	
1.7	К-т перевода в условное топливо		1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
1.8	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	184,150	172,508		176,637	176,637	176,637	176,637	176,637	176,637
1.9	Расход электрической энергии		294 600	271 480	277 040	296 942	296 942	296 942	296 942	296 942	296 942
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				52,52	56,30	58,50	60,78	63,15	65,61	
	Экономия топлива	т.у.т.					0,00	211,48	211,48	211,48	211,48
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>0,0</b>	<b>15 842,4</b>	<b>16 476,1</b>	<b>17 135,2</b>	
<b>7.1 Установка частотного регулирования сетевыми и котельными насосами в котельной №1 с. Тельника</b>											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	3 837,049	3 709,041	3 505,052	3 438,030	3 438,030	3 438,030	3 438,030	3 438,030	3 438,030
1.2	Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч.									
1.3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	108 054	104 387	113 615	103 752	83 002	83 002	83 002	83 002	83 002
1.4	Стоимость 1 кВт.ч.		28	28	38	30	24	24	24	24	24
	Удельный расход топлива на отпущенную ЭЭ в сеть	гр.у.т./кВт.ч.			6,53	7,00	7,28	7,57	7,87	8,19	
	Экономия условного топлива	т.у.т.	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50
1.5	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>7,15</b>	<b>7,15</b>	<b>7,15</b>	<b>7,15</b>	<b>7,15</b>
<b>8.1 Установка замводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Песк (СОИ)</b>											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	2 219,742	2 257,992	2 091,910	2 318,570	2 318,570	2 318,570	2 318,570	2 318,570	2 318,570
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		88,790	90,320	80,458	92,740	92,740	92,740	92,740	92,740	92,740
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 130,952	2 167,672	2 011,452	2 225,830	2 225,830	2 225,830	2 225,830	2 225,830	2 225,830
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	92,514	530	249,490	532,690	532,690	532,690	532,690	532,690	532,690
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1 225,400	884,400	1 003,322	613,865	613,865	460,399	460,399	460,399	460,399
1.5	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				15 881	16 452	17 110	17 795	18 507	19 247	
1.7	К-т перевода в условное топливо		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.8	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	439	312	382	211	211	158	158	158	158
1.9	Расход электрической энергии		125760	109 706	121 222	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913
	Удельный расход топлива на отпущенную ЭЭ в сеть	гр.у.т./кВт.ч.	411	411	352	361	361	361	361	361	361
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				39,16	40,57	42,19	43,88	45,63	47,46	
	Экономия условного топлива	т.у.т.							117,27	117,27	117,27
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>151,1</b>	<b>157,1</b>	<b>163,4</b>	<b>169,9</b>	
<b>8.2 Утепление газопроводов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Песк (СОИ)</b>											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	2 219,742	2 257,992	2 091,910	2 318,570	2 204,640	2 204,640	2 204,640	2 204,640	2 204,640
	ТЭ на нужды котельной										
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 130,952	2 167,672	2 011,452	2 225,830	2 111,900	2 111,900	2 111,900	2 111,900	2 111,900
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	92,514	530,000	249,490	532,690	418,760	418,760	418,760	418,760	418,760
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1 225,400	884,400	1 003,322	613,865	583,701	583,701	583,701	583,701	583,701
1.5	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				15 881	16 452	17 110	17 795	18 507	19 247	
1.7	К-т перевода в условное топливо		0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
1.8	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	439,429	311,774	381,778	210,749	210,749	210,749	210,749	210,749	210,749
1.9	Расход электрической энергии		125 760	109 706	121 222	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				39,16	41,98	43,61	45,31	47,08	48,92	
	Экономия условного топлива	т.у.т.							24,01	24,01	24,01
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>558,2</b>	<b>580,6</b>	
<b>8.3 Котельная №6 (ДК) в. Индия, реконструкция котельной (организация системы подпитки, дополнительное управление, утепление ТТГ(ж))</b>											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	147,055	127,275	129,653	134,890	133,432	133,432	133,432	133,432	133,432
	ТЭ на нужды котельной		5,882	5,091	5,186	5,400	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	141,173	122,184	124,467	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	19,461	16,055	18,806	15,377	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211
1.5	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				103 939	111 423	115 880	120 515	125 336	130 349	
1.7	К-т перевода в условное топливо		1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.8	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	191,890	182,909	210,321	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
1.9	Расход электрической энергии		6 948	8 484	8 850	5 260	5 260	5 260	5 260	5 260	5 260
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				51,743	55,47	57,63	60	62	65	
	Экономия условного топлива	т.у.т.					0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>19,3</b>	<b>20,0</b>	<b>20,8</b>	<b>21,7</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>57 799,2</b>	<b>25 224,4</b>		
	<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС					
	<b>Итого раздел I</b>					
	Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям					
2.1	Капитальный ремонт участка ЛЭП 0,4 кВ в с. Великовическое (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)	тыс.руб	7 117,2	2 369,1	3,0	
	<b>Итого раздел II</b>					
	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия					
	<b>Итого раздел III</b>	тыс.руб				
	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	тыс.руб				
4.1	Установка ветрогенератора д. Кия	тыс.руб	1 940,5	954,7	2,0	
4.2	Установка ветрогенераторов в д. Волонга	тыс.руб	2 756,7	399,4	6,9	
4.3	Строительство ЛЭП с.Тельвиска-д. Устье	тыс.руб	17 772,8	2 404,9	7,4	
4.4	Строительство ЛЭП Каменка-Хонгурей	тыс.руб	15 941,4	205,1	77,7	
	<b>Итого раздел IV</b>	тыс.руб				
	<b>ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной	тыс.руб				
5.1	Консервация угольной котельной ДК в п. Индига (котельная №6)	тыс.руб	34,9	9,8	3,6	
	<b>Итого раздел V</b>	тыс.руб				
	Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения	тыс.руб				
6.1	Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма	тыс.руб	9 979,2	16 484,6	0,6	
	<b>Итого раздел VI</b>	тыс.руб				
	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при	тыс.руб				
7.1.	Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска	тыс.руб	360,0	160,4	2,2	
	<b>Итого раздел VII</b>	тыс.руб				
	Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	тыс.руб				
8.1	Установка химводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОШ)	тыс.руб	1 400,0	1 931,3	0,7	
8.2.	Утепление газоходов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Несь (СОШ)	тыс.руб	277,0	284,7	1,0	
8.3	Котельная №6 (ДК) п. Индига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, погодозависимое управление, утепление ТТГ(ж))	тыс.руб	219,5	20,4	10,7	