

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«СЕЛЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО»**

**ПО ОКАЗАНИЮ УСЛУГ В СФЕРЕ  
ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ, ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2016-2020 г.**

## 1. Введение

Настоящая программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее программа) представляет увязанные по ресурсам и исполнителям комплексы задач и мероприятий, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации.

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и включает в себя оценку потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Кроме того, программой разработан план мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и перечень целевых показателей, достижение которых предусмотрено программой. В программе приведен расчет финансовых средств необходимых для реализации мероприятий, а также экономический эффект от реализации данных мероприятий.

### **Целями разработки программы являются:**

- повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в организации, реализация потенциала энергосбережения при оказании услуг теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения;
- перевод организации на энергосберегающий путь развития, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;
- сдерживание роста тарифа, за счет экономии средств на топливно-энергетические ресурсы.

### **Основными задачами программы являются:**

1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
2. Оснащение приборами учёта используемых энергетических ресурсов;
3. Повышение эффективности системы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

## **1.1 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».

## **2.Сведения об организации, оказывающей услуги водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения**

### **Предприятие:**

Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»

ИНН 862 001 219 1 КПП 860 301 001

### **Юридический адрес:**

628 602 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра АО,  
г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д.4а/П.

### **Почтовый адрес:**

628 602 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра АО,  
г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д.4а/П.

**Телефон:** 8 (3466) 310-399

**Директор:** Фенский Виталий Сергеевич, действует на основании Устава предприятия

**Исполнитель:** Вязовцев Анатолий Михайлович

**E-mail:** sel\_zhkh\_nv@mail.ru

**Существующая система налогообложения:** общая

### 3. Технические характеристики системы водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения МУП «СЖКХ»

1. Котельная с.п. Аган (8,09 МВт), общей площадью 166,5 кв.м., расположенная по адресу: ул. Рыбников, д. 17, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 6,96 Гкал/час (8,09 МВт), средний КПД котлов составляет 82,78%. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 11,98 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул.Рыбников, д.17	
Марка котлов, количество	ВК-21	1
	ВВД-1,8	1
	КВСА-2,0 «Октан»	2
		4
Год ввода в эксплуатацию	01.01.1986г.	
	ВК-21	1,72 Гкал/час
	ВВД-21	1,8 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	Итого:	6,96 Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21	82,78%
	ВВД-1,8	
	КВСА-2,0 «Октан»	
	ВК-21	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВВД-1,8	11,85т..у.т.
	ВК-21	
	ИМПАК	
	КСВ-5	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	1,72Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Аган предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящих зданиях и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	166,5	1	в кирпичном исполнении

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	ВВД-1,8	1	2002	нефть	нефть	ДЭС-Volva	200	имеется	82.78	100	5.24	1.8
2	ВК-21	1	2007		нефть					100		1.72
3	КВСА -2,0 «Октан»	2	2009		нефть					100		1.72

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	Д-315/50а	2	315	315	м3/ч
2		Д-100/50	1	200	100	м3/ч
3	Подпиточные насосы	К-20/32	2	20	12,5	м3/ч
		К45/30	1	45	45	м3/ч
4	Насос нефтяной	НМШ 2/40	2	2	4	м3/ч
5	Насос нефтяной	НМШ 2/40	2	2	4	м3/ч
Электрооборудование						
7	эл.двигатель сетевых	Д-315/50а	1	75	75	кВт
8		Д-315/50а	1	55	55	кВт
9		Д-100/50	1	34	34	кВт
10	эл.двигатель подпиточных	К-20/32	1	7,5	7,5	кВт
11		К45/30	1	4,4	4,4	кВт
12	эл.двигатель вентиляторов		1	17	17	кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Аган от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8582,694Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной с.Аган за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной с.п. Аган, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	8582,694	11,463	5984	5579	5579,16		26,2	2032,326	17,5	3,5

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8600	8660

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.	2022-2026 г.
Котельная	8790	8990

2. Котельная с.п. Большетархово (10,44МВт), общей площадью 243 кв.м., расположенная по адресу: ул. Новая, д. 9, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 8,98 Гкал/час (10,44 МВт), средний КПД котлов составляет 81%. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,26 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул.Новая, д.9	
Марка котлов, количество	ВК-21	1
	Котел lavart 2000	2
	КВСА «Октан»	1
Год ввода в эксплуатацию	01.01.1987 год	
	ВК-21	1,63 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	Лаварт	2,0 Гкал/час
	Итого:	6,96 Гкал/час
Средний КПД котлов	Лаварт	81%
	КВСА-2,0 «Октан»	
	ВК-21	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	11,59т.у.т.
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	3,26 Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с. Большетархово предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система

теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящем здании и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котловыми агрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность
1	Основное строение	нет сведений	243	1

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл. снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Г кал/час	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	Лаварт	2	2002	нефть	нефть	ДЭС-adv-200	200	имеется	81	100	8.98	2.0
2	ВК-21	1	2007		нефть					100		1,63
3	КВСА - 2,0 «Окган»	2	2009		нефть					100		1.72

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	Д-315/50	2	300	600	м3/ч
2		Grundfos tp150-390/4	1	320	320	м3/ч
3	Подпиточные насосы	К-80-60-15	1	60	60	м3/ч
		R20-30-4	1	20		м3/ч
4	Насос нефтяной	НМШ 20/30	2	1.6	3.2	м3/ч
5	Насос нефтяной перекачки	YVI 08-25-0.63	1	0.63		
Электрооборудование						
6	эл.двигатель сетевых	Simens	1	37		кВт
7		АИР225М2	1	55		кВт
8		АИР225L2	1	45		кВт
9	эл.двигатель подпиточных	АИР6092	1	15		кВт
10		АИР112МВ6	1	4		кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Большетархово от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 6432,969Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной с.Большетархово за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной с.п. Большетархово, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	6432,969	15,833	4471,	1961,61	4252,36		4252,36	1004,578	3004,67	242,1

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	6533	6533

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	7530	7820

Котельная с.п. Зайцева Речка (10,65 МВт), общей площадью 233,2 кв.м., расположенная по адресу: ул. Лесная, объект 2, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 9,16 Гкал/час (10,65 МВт), средний КПД котлов составляет %. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 2,9 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Лесная, объект 2	
Марка котлов, количество	ВК-21	1
	КВСА-2,0 «Октан»	2
	Лаварт	2
		5
Год ввода в эксплуатацию	01.07.2001 год	
	ВК-21	1,72 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	3,44 Гкал/час
	Лаварт	4,0 Гкал/час
	Итого:	9,16 Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21	82 %
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	11,73т..у.т.
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
	КСВ-5	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Зайцева Речка предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме,

за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящих зданиях и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м <sup>2</sup>	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	01.07.2001г.	233,2	1	Стены из блочового профнастила

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл. снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час		Условный расход топлива на производство 1 Гкал, кг.т.	Удельное энергопотребление на выработку 1 Гкал, кВт/ч в год
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,		
1	КВСА «Октан»	2	2006	Нефть	нефть	ДЭС-ADV	200	имеется	82.0	100	9.16	3.44		
2	ВК-21	1	2007		нефть					100		1.72		
3	Лаварт	2	2014		нефть					100		4.0		

Таблица 1.2.3.

## Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	Grundfos tp150-390/4	1	320	320	м3/ч
		1Д 315/50	1	315	315	м3/ч
2		1Д 315/50	1	315	315	м3/ч
3	Подпиточные насосы	K20/30	1	20	20	м3/ч
	Насос нефтяной	НМШ 2/40	3	2		м3/ч
Электрооборудование						
7	эл.двигатель сетевых	Grundfos tp150-390/4	1	37		кВт
		1Д 315/50	1	50		кВт
8		1Д 315/50	1	15		кВт
	эл.двигатель подпиточных	K20/30	1	4		кВт
1	эл.двигатель вентиляторов					
2						

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Зайцева Речка от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8588,281Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной с.п. Зайцева Речка за 2014 год.

Таблица 1.3.1

## Баланс теплоснабжения от котельной с.п. Зайцева Речка, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	8588,281	17,472	6102,446	2485,835	5766,038		5766,038	1322,466	3885,580	556,992

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8589	9000

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	9200	9350

Котельная №1 с.п. Ваховск (9,58 МВт), общей площадью 440,7кв.м., расположенная по адресу: ул. Агапова д.2П, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 8,24 Гкал/час (9,58 МВт), средний КПД котлов составляет 75 %. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 2,55 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Агапова д.2П,	
Марка котлов, количество	ВК-21	4
	КВСА-2,0 «Октан»	1
		5
Год ввода в эксплуатацию		
	ВК-21	4,89Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	Итого:	8,24Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21	75 %
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	10,74т.у.т.
	КВСА-2,0 «Октан»	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.п. Ваховск 1 предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система

теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящих зданиях и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м <sup>2</sup>	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	440,7	1	Стены из блочового профнастила

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	КВСА «Окган»	1	2012	Нефть	нефть	ДЭС-асда-200	200	имеется	75	100	8,24	4,89
2	ВК-21	3	2003		нефть							1,63
3	ВК-21	1	2001		нефть							1,72

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
1	Сетевые насосы	1Д315-50-б	1	220	220	м3/ч
		1Д315-50	2	315	630	м3/ч
2		КМ 100/50	1	100	100	м3/ч
		1Д315-50-а	1	300	300	м3/ч
3	Подпиточные насосы	КМ 90/50	2	90	180	м3/ч
	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/16 5У3	2	1,6		м3/ч
4	Насос нефтяной	Ш8-25-5,8/2,5	2	5,8		м3/ч
	Электрооборудование					
7	эл.двигатель сетевых	1Д315-50-б	1	45		кВт
		1Д315-50	2	55		
8		КМ 100/50	1	30		кВт
9		1Д315-50-а	1	55		кВт
10	эл.двигатель подпиточных	КМ 90/50	2	15		кВт
12	эл.двигатель вентиляторов	Suntec tas	1	5.5		кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Ваховск от котельной №1 осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8018,516Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной №1 с.п. Ваховск за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной 1 с.п.Ваховск, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	Бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	8018,516	34,367	5990,828	2027,688	5136,772		5766,038	1271,707	3606,019	259,046

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной 1 в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8089	8522

Таблица 1.4.2.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
Котельная	8700	9000

Котельная №2 с.п. Ваховск (7,58 МВт), общей площадью 276 кв.м, расположенная по адресу: ул. Молодежная, 6В, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 6,52 Гкал/час (7,58 МВт), средний КПД котлов составляет 71 %. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,22 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Молодежная, 6-В,	
Марка котлов, количество	ВК-21	6
		6
Год ввода в эксплуатацию	01.12.1985 год	
	ВК-21	9,78Гкал/час
	Итого:	9,78Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21 КВСА-2	71 %
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	Нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	10,45т.у.т.
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	3,26Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.п. Ваховск 2 предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме,

за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящих зданиях и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	276	1	Стены из стеновых панелей

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	ВК- 21	3	2006	Нефть	нефть	ДЭС-асда-200	200	Имеется	80	100	6,61	4,89
2	КВСА	1	2012		нефть							1,72

Таблица 1.2.3.

## Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	1Д315-50-б	2	220	440	м3/ч
2		1Д315-50-а	1	300	300	м3/ч
		К 100-65-200А	1	100	100	м3/ч
4	Подпиточные насосы	К 90-55	2	90	180	м3/ч
5	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/165УЗ	2	1,6	3,2	м3/ч
6	Насос нефтяной	НМШ 8-6,3/2,5	1	1,6	1,6	м3/ч
7		НШ-40	1	6,3	6,3	м3/ч
Электрооборудование						
8	эл.двигатель сетевых	1Д315-50-б	2	45		кВт
9		К 80-65-160С	1			кВт
11	эл.двигатель подпиточных	К90/55	2	11		кВт
12	эл.двигатель вентиляторов	Suntec tas	3	5.5		кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Ваховск от котельной №2 осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 7353,555Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной №2 с.п. Ваховск за 2014 год.

Таблица 1.3.1

## Баланс теплоснабжения от котельной №2 с.п.Ваховск, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	7353,555	28,814	5892,127	1461,428	5823,960		5823,96	1043,601	4520,706	259,653

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8089	8522

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	8700	9000

Котельная №3 с.п. Ваховск (7,69 МВт), общей площадью 192 кв.м, расположенная по адресу: ул. Лесная, 3Б, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 6,61 Гкал/час (7,69 МВт), средний КПД котлов составляет 80 %. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,22 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Лесная, 3-Б,	
Марка котлов, количество	ВК-21	3
	КВСА-2	1
		4
Год ввода в эксплуатацию	01.08.1991 год	
	ВК-21	4,89Гкал/час
	КВСА-2	1,72Гкал/час
	Итого:	6,61Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21 КВСА-2	71 %
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	11,45т.у.т.
	КВСА-2	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.п. Ваховск 3 предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в отдельно стоящих зданиях и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях. Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства. Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	1991г.	192	1	Стены из стеновых панелей

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
						Марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	БК- 21	3	2006	Нефть	нефть	ДЭС-асда-200	200	имеется	80	100	6,61	4,89
2	КВСА	1	2012		нефть					100		1,72

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	1Д315-50-а	2	220	315	м3/ч
2		1Д315-50	1	315	315	м3/ч
4	Подпиточные насосы	К80-65-160с	2	80	160	м3/ч
5	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/165У3	2	1,6	3,2	м3/ч
6	Насос нефтяной	НМШ 8-6,3/2,5	1	1,6	1,6	м3/ч
7		НШ-40	1	6,3	6,3	м3/ч
Электрооборудование						
8	эл.двигатель сетевых	1Д315-50-б	2	45		кВт
9		К 80-65-160С	1			кВт
11	эл.двигатель подпиточных	К90/55	2	11		кВт
12	эл.двигатель вентиляторов	Suntec tas	3	5.5		кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Ваховск от котельной №3 осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8664,486Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной №3 с.п. Ваховск за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной 3 с.п.Ваховск, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	8018,516	34,367	5990,828	2027,688	5136,772		5766,038	1271,707	3606,019	259,046

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной 3 в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8089	8522

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
Котельная	8700	9000

6. Котельная с.п.Ларьяк (10,12 МВт), общей площадью 499,3 кв.м., расположенная по адресу: ул. Кербунова, 26, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 8,98 Гкал/час (10,44 МВт), средний КПД котлов составляет 82%. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,26Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул.Кербунова, д.26	
Марка котлов, количество	ВК-21	2
	Лаварт	2
	КВСА-2,0 «Октан»	1
		5
Год ввода в эксплуатацию	01.12.1995г.	
	ВК-21	3,26 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	Лаварт	4,0Гкал/час
	Итого:	8,98 Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21	82,0%
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	11,74т.у.т.
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	3,26Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Ларьяк предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в здании и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м <sup>2</sup>	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	499,3	1	металлоконструкции + сэндвич-панели

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
						Марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	ВК-21	2		Нефть	нефть	ДЭС-200	200	имеется	82	100	21,6	3,26
2	КВСА	1										1,72
3	Лаварт	2										4,0

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	Grundfos tp150-390/4	1	320	320	м3/ч
2		1Д 315/50	2	315	315	м3/ч
3						
4	Подпиточные насосы	K20/30	2	20	40	м3/ч
5	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/165УЗ	5	1,6	8,0	м3/ч
Электрооборудование						
7	эл.двигатель сетевых	АИР225М2ВО1	3	55		к/Вч
10	эл.двигатель подпиточных	АИР100S2	2	4	8	к/Вч
11						
12	эл.двигатель вентиляторов	АИР 100S2УЗ	5	4	20	к/Вч

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п.Ларьяк от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от настоящей котельной характеризуется отопительной нагрузкой. По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8935,126Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной за 2014 год Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Кот.	8935,126	31,739	6766,167	2168,959	6440,509		6440,509	2654,415	3457,409	328,685

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2016 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	9015,0	9150,00

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	9250	9500

7. Котельная с.п.Покур (14,51 МВт), общей площадью 215,2 кв.м., расположенная по адресу: ул. Киевская, 1-Б, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 12,48 Гкал/час (14,51 МВт), средний КПД котлов составляет 81%. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 5,24Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	Ул. Киевская, 1-Б	
Марка котлов, количество	ВК-21	3
	Лаварт	1
	КВСА-2,0 «Октан»	1
	ВВД-1,8	1
		6
Год ввода в эксплуатацию	20.12.1996г.	
	ВК-21	5,16 Гкал/час
	КВСА-2,0 «Октан»	1,72 Гкал/час
	Лаварт	2,0Гкал/час
	ВВД-1,8	1,8Гкал/час
	Итого:	10,68 Гкал/час
Средний КПД котлов	ВК-21	81,0%
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
	ВВД-1,8	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	нефть	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ВК-21	11,59т..у.т.
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	5,24Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Покур предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой

энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется нефть, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в здании и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность
1	Основное строение	нет сведений	215,2	1

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
					Марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	ВК-21	3	нефть	нефть	ДЭС-200	200	имеется	82	100	21,6	5,16
2	КВСА	1									1,72
3	Лаварт	1									2,0
4.	ВВД-1,8	1									1,8

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
1	Сетевые насосы	1Д 315/50	2	315		м3/ч
		ТР (Д)	1	240		м3/ч
3	Подпиточные насосы	КМ 45/30	2	45		м3/ч
	Насос нефтяной	НМШ 2/40	2	2		м3/ч
	Электрооборудование					
7	эл.двигатель сетевых	1Д 315/50	2		75	кВт
		ТР (Д)	1		37	кВт
10	эл.двигатель подпиточных		2			кВт
12	эл.двигатель вентиляторов		3	2,9		кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Покур от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8615,573Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной с.п.Покур за 2014 год.

Таблица 1.3.1  
Баланс теплоснабжения от котельной Покур, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	8615,573	7,007	6528,429	2087,144	6078,687		6078,687	1186,788	319,647	4572,252

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.  
Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	8989	9000

Таблица 1.4.2.  
Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	9100	9300

8. Котельная с.п.Охтеурье (10,00 МВт), общей площадью 191,9 кв.м., расположенная по адресу: ул. Школьная, д.9а, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 8,6 Гкал/час (10,00 МВт), средний КПД котлов составляет 75%. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,66Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	Ул. Киевская, 1-Б	
Марка котлов, количество	КВГМ	4
		4
Год ввода в эксплуатацию		
	КВГМ	8,6Гкал/час
	Итого:	8,6 Гкал/час
	17,2 Гкал/час	
Средний КПД котлов	ВК-21	81,0%
	КВСА-2,0 «Октан»	
	Лаварт	
	ВВД-1,8	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	газ	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	КВГМ	0,02т.у.т.
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	3,66 Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Охтеурье предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется газ, резервное топливо - нефть. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в здании и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	1	Наружные и внутренние стены-металлический лист по металлическому каркасу с утеплителем

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства. Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Г кал/час	
			Марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	газ	нефть	ДЭС-200	200	имеется	82	100	21,6	5,16
2									1,72

Таблица 1.2.3.  
Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	Сетевые насосы	КМ100-65-200	1	315		м3/ч
3		4Д315-50-8	1	315		м3/ч
3		4Д315-50-8	1	315		м3/ч
	Подпиточные насосы	К45/30	1	45		м3/ч
		КМ100-65-100	1	100		м3/ч
		КМ100-65-100	1	100		м3/ч
Электрооборудование						
7	эл.двигатель сетевых	ВРП 225	1	50		кВт
		ВРП 825	1	50		
8						кВт
9						кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей с.п. Охтеурье от котельной осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 3367,009Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельной Охтеурье за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельной Охтеурье, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	3367,009	12,423	3243,514	123,495	3127,292		3127,292	1201,650	1692,717	232,925

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	3400	3400

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	3500	3600

9. Котельные д. Чехломей (0,29 МВт), расположенные по адресу: ул. Кедровая 2а (территория школы) ул. Кедровая 15-а территория детского сада), Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 0,25 Гкал/час (0,09 МВт), средний КПД котлов составляет 75%. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Кедровая 2-а	
Марка котлов, количество	Электрокотел «руснит-2100»	2
Местоположение котельной	ул. Кедровая 15-а	
Марка котлов, количество	Электрокотел «руснит- 45»	2
	Итого	4
	Электрокотел «руснит-2100»	0,17 Гкал/час
	Электрокотел «руснит- 45»	0,0387Гкал/час
	Электрокотел «руснит- 45»	0,0413Гкал/час
	Итого:	0,25 Гкал/час
Средний КПД котлов	75,0%	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	электроснабжение	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	0,001т.у.т.	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	0,008 Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельных д. Чехломей предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

В качестве топлива используется электричество, резервное топливо -электричество. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в зданиях школы и здании детского сада и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельных отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельных приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства. Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	1	Наружные и внутренние стены-металлический лист по металлическому каркасу с утеплителем

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Основной вид топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
				Марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	Электро котел «руснит-2100»	2	Электроэнергия	ДЭС 100	100	нет	75	100	0,25	0,17
2	Электро котел «руснит-45»	2								0,08

Таблица 1.2.3.

Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
1	Сетевые насосы	К8/18	3	8	24	м3/ч
	Подпиточные насосы					м3/ч

1.3. Теплоснабжение потребителей д. Чехломей от котельной школы и детского сада осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельных характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 8615,573Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельных Чехломей за 2014 год.

Таблица 1.3.1

Баланс теплоснабжения от котельных Чехломей, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	372,199	13,170	367,115	5,084	355,848		355,848	355,848	319,647	0,000

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	380	380

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	385	385

9. Котельная д. Корлики (2,0 МВт), расположенная по адресу: ул. Дружбы народов 2-б, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

Котельная д. Корлики (3,09 МВт), расположенная по адресу: ул. Центральная, 12-а, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

Общая производительность котельной №1 составляет 2,66 Гкал/час (2,0 МВт), средний КПД котлов составляет 78%. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Общая производительность котельной №1 составляет 2,66 Гкал/час (2,0 МВт), средний КПД котлов составляет 78%. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	ул. Дружбы народов 2-б	
Марка котлов, количество	ИжКВр-1,16КД	2
Местоположение котельной	ул. Центральная 12-а	
	КВ СТ-1	1
	ПКН-2	1
Год ввода в эксплуатацию		
	ИжКВр-1,16КД	3,44Гкал/час
	КВ СТ-1	0,86Гкал/час
	ПКН-2	1,8Гкал/час
	Итого:	6,1Гкал/час
Средний КПД котлов	ИжКВр-1,16КД	75-78%
	КВ СТ-1	
	ПКН-2	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	дрова	
Условный расход топлива на производство 1 Гкал	ИжКВр-1,16КД	0,03т.у.т.
	КВ СТ-1	
	ПКН-2	
Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	КВтч/1Гкал в год	
Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	Гкал/час	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельных д. Корлики предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений тепловой энергией только на нужды отопления, населением.

В качестве топлива используется дрова. Отпуск тепла с котельных в паре не производится, котельные работают в водогрейном режиме. Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

На котельных отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельных приведены в таблице 1.2.1.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	1	Наружные и внутренние стены-металлический лист по металлическому каркасу с утеплителем

Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.

Характеристика котлоагрегатов

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Резервный источник эл.снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час	
					марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,
1	ИжКВ Р-1,16К Д	2	2012	Др ова	ДЭС - ADV -100- с-Т- 400- 2РГ ТН	100	нет	75	100	3,44	1,72
2	КВ СТ-1	1	2008							0,86	
3	ПКН №2	1	1992							2,66	1,8

Таблица 1.2.3.

## Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование котельной 1						
1	Сетевые насосы	ГРЕ 50-360/25	3	28,2	84,6	м3/ч
2	Подпиточные насосы	Н8/18У31	1	0,8	0,8	м3/ч
Электрооборудование						
3	Эл.двигатель сетевых	Тип MGE 112MC2-FF215-G3	3	4,0	12,0	кВт
4	Эл.двигатель вентиляторов	Тип AiP 100 S 4У3	2	3,0	6,00	кВт
Насосное оборудование котельной 2						
1	Сетевые насосы	КМЛ (ш) 80-160/2	2	50	100	м3/ч
2	Подпиточные насосы	ШСОС	2	0,8	1,6	м3/ч
Электрооборудование						
3	Эл.двигатель сетевых	Тип 5AM 112M2У3	2	7,5	15	кВт

1.3. Теплоснабжение потребителей д.Корлики осуществляет теплоснабжающая организация МУП «СЖКХ».

Система теплоснабжения от котельных характеризуется отопительной нагрузкой, нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

По данным калькуляции МУП «СЖКХ» за 2014 год полезный отпуск тепловой энергии на отопление составил 3182,805Гкал.

В таблице 1.3.1. представлен баланс теплоснабжения по котельным Корлики за 2014 год.

Таблица 1.3.1

## Баланс теплоснабжения от котельных Корлики, Гкал

Наименование объекта	Выработка тепла	Собств. нужды (технология)	Отпуск тепла,	Потери в сетях.	Полезный отпуск	ВЗО	Полезный отпуск по группам потребителей			
							всего	бюджет	население	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная	3182,805	80,281	1571,097	1611,708	1571,097		1500,109	892,417	607,692	0,000

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	3183	3183

Таблица 1.4.2.

Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
котельная	3183	3183

10. Котельная д. Вампугол (0,20 МВт), общей площадью 23,0 кв.м., расположенная по адресу: ул. Зырянова, д.13 д. Вампугол Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия.

1.1 Общая производительность котельной составляет 0,172 Гкал/час (0,20 МВт), средний КПД котлов составляет 85%. Температурный график отпуска тепловой энергии – 70/90°С.

Сведения о технических характеристиках котельной представлены в таблице 8.1.1.

Таблица 1.1.1.

Основные технические характеристики

Характеристика	Показатели	
Местоположение котельной	Ул. Зырянова, д.13	
Марка котлов, количество	КЭВ 100-04	2
		2
Год ввода в эксплуатацию	2004г.	
	КЭВ 100-04	1,72Гкал/час
	Итого:	1,72 Гкал/час
Средний КПД котлов	85,0%	
Износ котельного оборудования	100%	
Основной вид топлива	электричество	
Температурный график отпуска тепловой энергии	70-90°	

1.2. Существующая система теплоснабжения от котельной с.Охтеурье предназначена для обеспечения бюджетных учреждений расположенных в здании .

Регулирование отпуска тепла осуществляется в ручном режиме, за счет изменения температуры теплоносителя на источнике тепла в соответствии с температурными графиками.

Водогрейные котлы расположены в здании и работают на одну двухтрубную водяную тепловую сеть.

На котельной отсутствует приборное обеспечение для учёта отпуска тепла, поэтому нет возможности достоверно оценить фактические потери в тепловых сетях.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

Характеристика зданий котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь помещения, м2	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений	23,0	1	Наружные и внутренние стены-металлический лист по металлическому каркасу с утеплителем

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства. Технические характеристики котлоагрегатов приведены в таблице 1.2.2., основного оборудования котельной в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2.



Котельная	117,634	4,418	108,083	3,480	108,083	108,083	108,083	0	0
-----------	---------	-------	---------	-------	---------	---------	---------	---	---

1.4. Перспективные объемы полезного отпуска тепловой энергии котельной в табл.1.4.1

Таблица 1.4.1.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2014-2015 г.г.

Наименование объекта	2015г.	2016г.
Котельная	120,0	122,0

Таблица 1.4.2.

Перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии котельной в период 2017-2026 г.г.

Наименование объекта	2017-2021 г.г.	2022-2026 г.г.
Котельная	130	130

## Раздел водоснабжение и водоотведение.

Водоснабжение с.п. Аган

Водоснабжение с.п. Аган осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 1.

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
1973	7-136	120	18
1973	7-137	110	22

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения с.п. Аган представлены в таблице ниже:

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
-------------------------	--------------------------	--------------------------	---------------------

я			
ВОК «Импульс»	01.02.2004	10	безреагентная очистка и обеззараживание

#### Характеристика основного оборудования ВОК

№ п/ п	Наименование	Марка	кол- во	Произ водит ельно сть	Общая произв одител ьно сть	ед.из м.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы	К 45/30	1		45	м3/ч
		К 20/30	2		20	м3/ч
	Промывочные насосы	К 45/30	1		45	м3/ч

В системе водоснабжения с.п. Аган присутствует резервуар чистой воды объемом 50 м3.

Таблица 1.2.1

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	43,8	43,8
2	Подано в сеть	тыс.м3	37,28	38,13

Баланс водоснабжения

Балансы подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица 1.2.2.

Основные показатели системы водоснабжения с.п. Аган

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	43,8	43,8
2	Подано в сеть	тыс.м3	37,28	38,13
2.1	то же в % к поднятой воде	%	85,11	87,05
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	43,8	43,8
4	Собственные нужды	тыс.м3	2,137	1,291
5	Подано на реализацию	тыс.м3	37,28	38,13
6	Потери в сети	тыс.м3	4,38	4,38
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	11,75	11,49
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	37,28	38,13
7.1	Населению	тыс.м3	34,39	36,34
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	2,24	1,58
7.3	прочие	тыс.м3	0,64	0,21

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4.

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	37,28	38,13
2	Потери в сети	тыс.м3	4,38	4,38
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	11,75	11,49

Перспективные объемы полезного отпуска холодной воды  
в период 2017-2026 г.г.

Таблица 1.2.5.

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,197	0,204
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,165	0,170
1.2	Производственные нужды	куб.м	0,016	0,017
1.3	Неучтенные расходы	куб.м	0,016	0,017
2	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	литр	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 8600 м.

Таблица 1.3

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
Водопроводные сети к школе, прот. 126,4 м	п. Аган, ул. Школьная, 7	126,40
Сети водопровода, прот. 177 м	п. Аган ул. Лесная д.10	177,00
Артскважина под воду 7-136	п. Аган, ул. Рыбников 17а	136,00
Артскважина под воду 7-137	п. Аган, ул. Рыбников, 22	137,00
сети водоснабжения к врачебной амбулатории прот. 23 м.	п. Аган, ул. Лесная, 2	23,00
сети водоснабжения к 2-квартирному ж/дому прот. 100м	п. Аган, ул. Новая, 22	100,00
сети водоснабжения от точки Е до точки Е2 по ул. Лесная, прот. 280 м	п. Аган, ул. Лесная	280,00
Водопроводные сети	п. Аган, Школьная	
Водопроводные сети	п. Аган, Школьная	
Водопроводные сети	п. Аган ул. Новая	1478
Водопроводные сети	ул. Лесная	
Водопроводные сети	ул. Советская	2844
Водопроводные сети	ул. Школьная	879,10
Водопроводные сети	ул. Таежная	911
Водопроводные сети	ул. Рыбников	508,50

2. Водоснабжение с.п. Зайцева Речка

Водоснабжение осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 2.1

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
2001	НЖ-593	0,48	4,8
2001	НЖ-594	0,48	54

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения поселка Зайцева Речка представлены в таблице ниже:

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	2004 г	10	безреагентная очистка и обеззараживание

Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы	К 65-50-160 СУХЛ	2	25		м3/ч
		К 80-50-200 СУЗ	1	50		м3/ч
		К 100-8-160А	1	100		м3/ч
	Промывочные насосы					м3/ч
		К100-80-160А	1	90		

В системе водоснабжения поселка Зайцева речка присутствует следующие элементы:

- водонапорная башня объемом 25 м3;
- два резервуара чистой воды по 75 м3.

Таблица 2.4

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.  
Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	31,467	34,998
2	Подано в сеть	тыс.м3	19,533	23,205

Балансы подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица 2.5

Основные показатели системы водоснабжения поселка Зайцева Речка.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	31,467	34,998
2	Подано в сеть	тыс.м3	19,533	23,205
2.1	то же в % к поднятой воде	%	62,07	66,30
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	19,533	23,205
4	Собственные нужды	тыс.м3	8,788	8,293
5	Подано на реализацию	тыс.м3	19,533	23,205
6	Потери в сети	тыс.м3	3,146	3,49
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	16,10	15,03
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	19,533	23,205
7.1	Населению	тыс.м3	13,964	17,262
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,483	2,096
7.3	прочие	тыс.м3	4,086	3,847

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6.

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	19,533	23,205
2	Потери в сети	тыс.м3	3,146	3,49
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	16,10	15,03

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды

в период 2017-2026 г.г.

Таблица 2.5.

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,197	0,204
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,165	0,170
1.2	Производственные нужды	куб.м	0,016	0,017
1.3	Неучтенные расходы	куб.м	0,016	0,017
2	В том числе на хозяйственно-	литр	250,0	250,0

	питьевые нужды			
--	----------------	--	--	--

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 8,3 км.

Таблица 2.3

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
Сети водоснабжения прот. 34 м	п. Зайцева Речка, ул. Пролетарская 14/1	34
сети водоснабжения к врачебной амбулатории прот. 38,5м	п. Зайцева Речка, ул. Лесная	38,5
сети водоснабжения, прот. 300м	п. Зайцева Речка, ул.Набережная, ул. Октябрьская	300
водопроводные сети	Почтовая	67
водопроводные сети	Почтовая-Школа	758
водопроводные сети	Мастерские школы-школа3	170
водопроводные сети	мастерские- школа 1	103
водопроводные сети	Центральная-набережная	255
водопроводные сети	Набережная –ТК	138
водопроводные сети	Центральная-Набережная2	35
водопроводные сети	Центральная-Набережная3	75
водопроводные сети	СДК-Набережная	120
водопроводные сети	Пролетарская-Октябрьская	59
водопроводные сети	Почтовая	468
водопроводные сети	Центральная-Набережная	451

Водоснабжение с. Корлики

Водоснабжение села Корлики осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 3.1.

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
2003	Т-41	22	

2000	НЖ-574		
------	--------	--	--

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения села Корлики представлены в таблице ниже:

#### Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	2003 г	10	безреагентная очистка и обеззараживание

#### Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы	К 65-50-160-СУХА 5,5 кВт	2	25		м <sup>3</sup> /ч
						м <sup>3</sup> /ч
	Промывочные насосы	К 80-50-200А 11 Квт	1	45		м <sup>3</sup> /ч

В системе водоснабжения села Корлики присутствует водонапорная башня объемом 50 м<sup>3</sup>.

Таблица 3.2

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м <sup>3</sup>	3,59	3,61
2	Подано в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	3,59	3,61

#### Баланс водоснабжения

Балансы подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица 3.3.

Основные показатели системы водоснабжения села Корлики.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м <sup>3</sup>	3,59	3,61

2	Подано в сеть	тыс.м3	3,59	3,61
2.1	то же в % к поднятой воде	%	100	100
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	2,94	2,95
4	Собственные нужды	тыс.м3	0,01	0,01
5	Подано на реализацию	тыс.м3	3,58	3,6
6	Потери в сети	тыс.м3	0,82	0,82
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	23	23
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	2,77	2,78
7.1	Населению	тыс.м3	2,53	2,54
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	0,21	0,21
7.3	прочие	тыс.м3	0,02	0,02

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 3.4.

Таблица 3.4

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	3,59	3,61
2	Потери в сети	тыс.м3	0,82	0,82
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	23	23

Перспективные объемы полезного отпуска холодной воды в период 2017-2026 г.г.

Таблица 3.5.

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,197	0,204
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,165	0,170
1.2	Производственные нужды	куб.м	0,016	0,017
1.3	Неучтенные расходы	куб.м	0,016	0,017
2	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	литр	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 610 м.

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
инженерные сети (водовод к сущ.школе.) с.Корлики	с. Корлики	610,00

Артезианские скважины. Водоснабжение сельского поселения Ларьяк осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 4.1

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м <sup>3</sup> /час
1995	НЖ-503	90	20
1995	НЖ-502	70	20
1995	НЖ-487/2	н.д.	25
1995	НЖ-487/1	н.д.	20

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения сельского поселения Ларьяк представлены в таблице ниже:

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	Апрель 2001 г	10	безреагентная очистка и обеззараживание

Характеристика основного оборудования ВОК

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Артезианские скважины					
1	501/502	ЭЦВ 6/10	2	80 м <sup>3</sup>	час	м <sup>3</sup> /ч
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы					
						м <sup>3</sup> /ч
						м <sup>3</sup> /ч
1	К 20/30	К 20/30	3	30		м <sup>3</sup> /ч
	Промывочные насосы					
						м <sup>3</sup> /ч

В системе водоснабжения села Ларьяк присутствует водонапорная башня объемом 25 м<sup>3</sup>.

Таблица 4.2

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	26,78	26,91
2	Подано в сеть	тыс.м3	26,78	26,91

Баланс водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения села Ларьяк и . баланс подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице 14.3

Таблица 4.3.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	26,78	26,91
2	Подано в сеть	тыс.м3	26,78	26,91
2.1	то же в % к поднятой воде	%	100	100
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	26,78	26,91
4	Собственные нужды	тыс.м3	2,16	2,17
5	Подано на реализацию	тыс.м3	24,62	24,74
6	Потери в сети	тыс.м3	5,5	5,53
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	20,5	20,5
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	21,3	21,41
7.1	Населению	тыс.м3	11,33	11,39
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	9,07	9,12
7.3	прочие	тыс.м3	0,88	0,88

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	26,78	26,91
2	Потери в сети	тыс.м3	5,5	5,53
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	20,5	20,5

Перспективные объемы полезного отпуска воды  
в период 2017-2026 г.г.

Таблица 4.5

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	1 очередь (2019 г.)	Расчетный срок (2029 г.)
1	Водопотребление, всего	куб.м.	0,609	0,637
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м.	0,507	0,531
1.2	Производственные нужды	куб.м.	0,051	0,053
1.3	Неучтенные расходы	куб.м.	0,051	0,053
2	Среднесуточное водопотребление на 1 человека	Литр	300,0	300,0
	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	Литр	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 6 460,0м.

Таблица 4.6

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
Внешние сети инженерного обеспечения домов микрорайона Северный 1 пусковой (сети водоснабжения, сети пожарного водоснабжения) от (.) врезки до ул. Титова,20, прот. 517,5 м2	с. Ларьяк, от (.) врезки до ул. Титова,20	517,5
Сети водоснабжения, прот. 622,2 м	с. Ларьяк, ул. Мирюгина, ул. Октябрьская, ул.Гагарина	622,2
водопроводные сети	с. Ларьяк	2 739,00
сети водоснабжения, прот. 310 м. КОС	с. Ларьяк, КОС	310,0
водопроводные сети	Котельная1-ул. Северная	1100,0
водопроводные сети	Котельная-Титова-Октябрьская	300,0
водопроводные сети	пер Больничный- аэропорт	510,0
водопроводные сети	пер Больничный- администрация	110,0
водопроводные сети	Мирюгина- СДК	135,0
водопроводные сети	пер Кооперативный- ВОК "Импульс"	116,3

## 5. Водоснабжение с.п. Покур

Водоснабжение осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 5. 1.

## Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
07.12.2006г.	НЖ-467	180	18
07.1993г.	НЖ-468	100	22

Водоснабжение питьевой водой на территории села Покур осуществляется путем поднятия воды из 2-х артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения. Далее вода из водонапорных башен проходит систему очистки. Затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения с.п.

Покурпредставлены в таблице ниже:

Таблица 5.2

## Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	2002г.	10	безреагентная очистка и обеззараживание

## Характеристика основного оборудования ВОК

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
Насосное оборудование						
1	насос	К 65-50-160	1	50		м3/ч
2	насос	К 65-50-160 СУХЛ 4	1	50		м3/ч
3	насос	К 100-80-160 А	1	100		
4	насос	К 20/30	2	30		м3/ч
5	насос	ЭЦВ 6-10-110	2	10		м3/ч
6	насос	К 8/6 циркуляц.вод ыБР		6		

В системе водоснабжения села Покур имеется два резервуара чистой воды, объем каждого резервуара составляет 75 м3.

Таблица 5.3

Перспективные объемы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	67,04	73,42
2	Подано в сеть	тыс.м3	40,55	61,74

Баланс водоснабжения

Балансы подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица 5.4

Основные показатели системы водоснабжения с.п. Покур

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	67,04	73,42
2	Подано в сеть	тыс.м3	40,55	61,74
2.1	то же в % к поднятой воде	%	60,49	84,09
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	67,04	73,42
4	Собственные нужды	тыс.м3	19,70	4,34
5	Подано на реализацию	тыс.м3	40,55	61,74
6	Потери в сети	тыс.м3	6,79	7,34
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	16,74	11,89
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	40,55	61,74
7.1	Населению	тыс.м3	38,87	59,69
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,63	1,89
7.3	прочие	тыс.м3	0,05	0,16

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5.

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	40,55	61,74
2	Потери в сети	тыс.м3	6,79	7,34
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	16,74	11,89

Перспективные объемы отпуска холодного водоснабжения в период 2019-2029г.г.

Таблица 5.6

Основные показатели системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2019 г.	2029 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,214	0,224
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,178	0,186
1.2	Производственные	куб.м	0,018	0,019

	нужды			
2	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	Литр/сут на чел	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 9,51км.

Таблица 5.7

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
Водосети к ВОК "Импульс"	Покур	
Инженерные сети: Сети водоснабжения прот. 150 м к ж/домам по ул. Лесная	с.Покур, ул. Лесная	150
Инженерные сети: сети водоснабжения, прот. 510 м к ж/д (41/100 +59/100)	с. Покур, ул. Киевская,	210
Водопроводные сети	с. Покур, Белорусская	
Водопроводные сети	с. Покур, Юбилейная	638
Водопроводные сети	ул. Центральная	3284
Водопроводные сети	ул. Новая	1149
Водопроводные сети	ул. Киевская	1340
Водопроводные сети	ул.Береговая	466
Водопроводные сети	ул.Советская	105
Водопроводные сети	ул.Белорусская	1052
Водопроводные сети	ул. Юбилейная	766
сети водоснабжения	ул. Кедровая	50

Водоснабжение села Охтеурье

осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 16.1

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
2001	НЖ-597	190	12,5
2001	НЖ-598	190	12,5

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения села Охтеурье представлены в таблице ниже:

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	2002 г	10	безреагентная очистка и обеззараживание

Характеристика основного оборудования

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы	К 65-50-160-СУХА	2	25		м3/ч
		К 20-30	2	20		м3/ч
						м3/ч
	Промывочные насосы	К 100-80-160 СУХА	2	100		м3/ч

В системе водоснабжения села Охтеурье присутствует резервуар чистой воды объемом 75м3.

Таблица 6.2

Перспективные объемы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	39,634	39,731
2	Подано в сеть	тыс.м3	33,998	32,933

Баланс водоснабжения

Балансы подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица 6.3

Основные показатели системы водоснабжения села Охтеурье.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	39,634	39,731
2	Подано в сеть	тыс.м3	33,998	32,933
2.1	то же в % к поднятой воде	%	85,779	82,889
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	33,998	32,933
4	Собственные нужды	тыс.м3	1,663	2,823
5	Подано на реализацию	тыс.м3	33,998	32,933
6	Потери в сети	тыс.м3	3,972	3,974
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	11,68	12,06
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	33,998	32,933
7.1	Населению	тыс.м3	31,906	29,422

7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,780	2,822
7.3	прочие	тыс.м3	0,312	0,689

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4.

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	33,998	32,933
2	Потери в сети	тыс.м3	3,972	3,974
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	11,68	12,06

Перспективные объемы холодной воды

в период 2017-2026 г.г.

Таблица 6.5.

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,197	0,204
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,165	0,170
1.2	Производственные нужды	куб.м	0,016	0,017
1.3	Неучтенные расходы	куб.м	0,016	0,017
2	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	литр	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 7,92к м.

Таблица 6.6

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
водопроводные сети, прот. 85м	с. Охтеурье, ул. Новая, д.4	85,00
	ул. Озерная, Цветочная, Летная-Набережная- Школьная-пер Кооперативный	920,00

Водоснабжение сельского поселения Большетархово

Водоснабжение осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных на территории данного поселения.

Таблица 7.1

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
1996	НЖ-522	136	22
1988	НЖ-202	179	15
1986	НЖ-201	н.д.	15

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается на ВОС с последующей подачей воды в разводящую сеть.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения сельского поселения Большетархово представлены в таблице ниже:

Таблица 7.2

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	Декабрь 2003 г	10	безреагентная очистка и обеззараживание

Характеристика основного оборудования ВОК

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы	КМ-80-65-75	2		65	м3/ч
		К65-50-5,5кВт	2		50	м3/ч
	Промывочные насосы	К-100-80-11 кВт	1		80	м3/ч

В системе водоснабжения с Большетархово присутствует водонапорная башня объемом 25 м3.

В системе водоснабжения села Большетархово присутствуют два резервуара чистой воды объемом 75 м3

Таблица 7.3

Перспективные объемы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	24,273	19,368
2	Подано в сеть	тыс.м3	24,273	19,368

Баланс водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения села Большетархово и баланс подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице 17.6.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	24,273	19,368
2	Подано в сеть	тыс.м3	24,273	19,368
2.1	то же в % к поднятой воде	%	100	100
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	24,273	19,368
4	Собственные нужды	тыс.м3	1,418	1,725

5	Подано на реализацию	тыс.м3	24,273	19,368
6	Потери в сети	тыс.м3	2,427	1,937
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	10,0	10,0
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	20,428	19,368
7.1	Населению	тыс.м3	18,798	13,96
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,476	1,541
7.3	прочие	тыс.м3	0,152	0,203

Перспективные объемы полезного отпуска воды  
в период 2019-2029 г.г.

Таблица 7.4

Суммарные суточные расходы воды.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г	2029 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м.	0,609	0,637
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м.	0,507	0,531
1.2	Производственные нужды	куб.м.	0,051	0,053
1.3	Неучтенные расходы	куб.м.	0,051	0,053
2	Среднесуточное водопотребление на 1 человека	Литр	300,0	300,0
	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	Литр	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 5 960,0м.

Таблица 7.5

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженность, м
Сети водоснабжения, прот. 264,7м,	с.Большетархово, ул. Лесная 13 от точки врезки до КДЦ	264,7
Водопроводные сети, прот. 3442,7м с.Большетархово	с.Большетархово	3442,7
Сети водопроводные	ул. Лесная	876,8
Сети водоснабжения	ул. Набережная	1358
Сети водоснабжения	пер. Подгорный	17,8

Система водоснабжения поселка Ваховск

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Водозаборные сооружения находятся в западной части населенного пункта и представлены тремя скважинами мощностью по 25 м3/час каждая.

Таблица 8.1

Характеристики источников водоснабжения

Год ввода в эксплуатацию скважины	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Глубина, м	Дебит, м3/час
2000	НЖ – 581	172,5	9,72
2000	НЖ – 582	172,5	9,72
2006	н.д.	172,5	11

Водоснабжение питьевой водой на территории поселка Ваховск осуществляется путем поднятия воды из 3-х артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения. Далее вода из водонапорных башен проходит систему очистки. Затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Водоочистной комплекс «Импульс» предназначен для безреагентной очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

Очистка и обеззараживания воды достигается путем обработки ее кислородом воздуха и озоном с дальнейшей фильтрацией на механических фильтрах с зернистой загрузкой.

В состав комплекса входят: гидроциклон, аэратор, озоногенератор, бакреактор, блок фильтров с насосами, промывной насос, вентилятор и пульт управления.

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения п. Ваховск представлены в таблице ниже:

Таблица 8.2

Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м3/ч	Способ очистки воды
ВОК «Импульс»	2001г.	40	безреагентная очистка и обеззараживание

Характеристика основного оборудования ВОК

№ п/п	Наименование	Марка	кол-во	Производительность	Общая производительность	ед.изм.
	Насосное оборудование					
	Сетевые насосы					
	Второго подъема воды	К 100-65-200 А	1	90		м3/ч
	насос	К 80-50-200	1	50		м3/ч
	Промывочные насосы					
	подача	К 100-80-160 А	1	90		м3/ч
	фильтры	К 100-80-160 А	1	90		м3/ч

	промывка фильтров	К 100-80-160 А	1	90		м3/ч
--	-------------------	-------------------	---	----	--	------

В системе водоснабжения поселка Ваховск имеется один резервуар для хранения чистой воды, объемом 700 м3

Таблица 8.3

Перспективные объёмы полезного отпуска холодной воды в период 2013-2014 г.г.

Динамика подачи воды по годам.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	123,89	121,16
2	Подано в сеть	тыс.м3	96,36	92,37

Баланс водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения п. Ваховск и баланс подачи и реализации воды за 2013 и 2014 год представлены в таблице 18.4:

Таблица 8.4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подъем воды	тыс.м3	123,89	121,16
2	Подано в сеть	тыс.м3	96,36	92,37
2.1	то же в % к поднятой воде	%	77,78	76,24
3	Пропущено через ВОК	тыс.м3	123,89	121,16
4	Собственные нужды	тыс.м3	15,17	16,68
5	Подано на реализацию	тыс.м3	96,36	92,37
6	Потери в сети	тыс.м3	12,36	12,12
6.1	то же в % к поданной в сеть	%	12,83	13,12
7	Отпущено потребителям	тыс.м3	96,36	92,37
7.1	Населению	тыс.м3	89,55	84,91
7.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	3,69	4,02
7.3	прочие	тыс.м3	3,13	3,44

Данные о потерях воды в результате транспортировки представлены в таблице 8.5.

Таблица 8.5

Потери водоснабжения за 2013-2014 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Подано в сеть	тыс.м3	96,36	92,37
2	Потери в сети	тыс.м3	12,36	12,12
2.1	то же в % к поданной в сеть	%	12,83	13,12

Перспективные объёмы отпуска холодного водоснабжения в период 2019-2029г.г.

Таблица 8.6

Основные показатели системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водопотребление, всего	куб.м	0,214	0,224
1.1	Хозяйственно-питьевые нужды	куб.м	0,178	0,186
1.2	Производственные нужды	куб.м	0,018	0,019
2	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	Литр/сутна чел	250,0	250,0

Сети водоснабжения: Общая протяженность сетей водоснабжения - 12,58 км.

Таблица 8.7

Наименование объекта, протяженность	Адрес местонахождения объекта	Протяженно сть, м
Водопроводные сети, прот.112 м	п.Ваховск, ул. Спортивная, д.1	112,00
Сети водоснабжения, прот.35 м	п.Ваховск, ул. Первопроходцев, д. 5а	35,00
Сети водоснабжения от точки врезки до КОС -200 п.Ваховск, прот. 355,8 м	п. Ваховск, КОС -200	355,80
Сети водоснабжения к врачебной амбулатории, прот. 73,4 м	п. Ваховск, ул. Таежная	73,40
Сети водоснабжения к ж/д. прот. 169 м	п. Ваховск, ул. Школьная, д. 4	169,00
сети водоснабжения к ж/дому, прот. 44 м	п. Ваховск, ул. Школьная, д.9	44,00
сети тепловодоснабжения в зоне действия котельных 1,2,3 - 1 пусковой комплекс. Сети водоснабжения и противопожарного водовода.(однотрубная), прот. 1029 м	п. Ваховск	1 029,00
сети тепловодоснабжения в зоне действия котельных 1,2,3 -2 пусковой комплекс.(сети водоснабжения и противопожарного водовода) прот.570 м	п. Ваховск	570,00
водопроводные сети, прот.10192 м	п. Ваховск	10 192,00
Водосети	п. Ваховск, Школьная, 2	

Канализационные очистные сооружения в с. Покур, производительностью – 100м<sup>3</sup>/сут. предназначены для очистки бытовых сточных вод от органических веществ, взвешенных веществ, азота, фосфора и ряда других примесей с доочисткой и последующим УФ – обеззараживанием очищенных стоков.

Состав и характеристики оборудования модулей БТФ-М2А

№ п/п	Наименование	Кол - во	Тип, марка, характеристика	Примечание
1.	Воздуходувка	1	Типа SCL 30 DH, 1,5 кВт, 380В 50 Гц	
2	Котел подогрева воды	1	Типа WH Elite, 6,0 кВт, 380В 50 Гц	
3	Нагреватель воздуха в сухом отделении	1	EN-3, 3 кВт, 220В 50 Гц	

4	Освещение сухого отделения	1	0,25 кВт, 220/12В 50 Гц	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
5.	Эл.магнитные клапаны	7	0,1 кВт, 220В 50 Гц	
6.	Поворотный затвор с э.п.	2	VB060 0,25 кВа ,220В 50 Гц,	
7	Вентилятор канальный Приточная вентиляция.	1	СК100С 220 в 50Гц P=0,07 кВт	
8	Вентилятор центробежный Вытяжная вентиляция.	1	Compact 200 220В, 50Гц, P= 0,076кВт.	
9	Канальный ТЭН – . Подогрев приточной вентиляции	1	РВЕС160/2,2, 220 в 50Гц P=1,8 кВт	
10	Ремонтно- технологическая розетка	1	P = 3 кВт, U=220 В	
11	Семисторный регулятор скорости для приточной и вытяжной вентиляции.	2	VRS1,5U	
12	Семисторный регулятор температуры для Приточной вентиляции.	1	Pulser-Д	
13	Датчик температуры канальный. Приточной вентиляции.	1	TG-K330	
14	Термостат электронный	1	ETI 1551 (OJ Electronics)	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
15	Датчик температуры	1	ETF 744/99 (OJ Electronics)	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
16	Преобразователь температуры в микром отделении	1		Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
17	Манометр электроконтактный «WKA»		0-1,0 (0,5)бар.	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
18	Расходомер	1	«Взлет ТЭР», P=0,01 кВт. U=220/24В	

Состав и характеристики оборудования модулей БТФ-М2А блока доочистки

№ п/п	Наименование	Кол - во	Тип, марка, характеристика	Примечание
1	Освещение сухого	1	0,25 кВт, 220/12В 50 Гц	Поставка

	отделения			ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
2	Газодувка аэрофилтра	1	Типа НР-100 0,5 кВт, 220В 50 Гц	
3	Нагреватель воздуха в сухом отделении	2	EN-3, 3 кВт, 220В 50 Гц	
4	Поворотный затвор с э.п.	8.	VB060 0,25 кВа ,220В 50 Гц,	
5	Насос промывной воды	1	HFm – 5а, 0,75 кВт, 220В 50 Гц	
6	Установка УФ – обеззараживания воды	2	УДВ-1А300Н 0,5 кВт, 220В 50 Гц	
7	Насос дозатор реагента	1	0,2 кВт, 220В 50 Гц	
8	Насос местной канализации	1	TOP VORTEX 0, 5 кВт 220 В	
9	Насосы перекачки чистой воды	2	HFm – 5а, 0,75 кВт, 220В 50 Гц	
10	Вентилятор канальный Приточная вентиляция	1	СК100С 220 в 50Гц P=0,07 кВт	
11	Вентилятор центробежный Вытяжная вентиляция	1	Compact 200 220В, 50Гц, P= 0,076кВт.	
12	Канальный ТЭН – Подогрев приточной вентиляции	1	PBEC160/2,2, 220 в 50Гц P=1,8 кВт	
13	Ремонтно- технологическая розетка	2	P = 3 кВт, U=220 В	
14	Семисторный регулятор скорости для приточной и вытяжной вентиляции.	2	VRS1,5U	
15	Семисторный регулятор температуры для Приточной вентиляции.	1	Pulser-Д	
16	Датчик температуры канальный. Приточной вентиляции.	1	TG-K330	
17	Термостат электронный	1	ETI 1551 (OJ Electronics)	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
18	Датчик температуры	1	ETF 744/99 (OJ Electronics)	Поставка ЗАО «ФИРМА «ТЕХНИКА»
19	Насосная станция подачи чистой воды	1	JCRm/15m-24CL 220 в 50Гц P=1,1 кВт	

20	Расходомер	1	«Взлет ТЭР», P=0,01 кВт. U=220/24В	
----	------------	---	--	--

Объёмы сточных вод канализационных очистных сооружений в период 2013-2014 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Водоотведение	тыс.м3	8,539	8,8895

Баланс водоотведения с.п. Покур

п/п	Наименование сооружения	Наименование оборудования	Производительность
1.	Приемная емкость	Подземная емкость	Объем 25м3
2.	Буферная емкость	Насос ЦМК	Объем 75м3 16/27м3/час
3.	Аэротенк	Электромешалка	
4.	Вторичный отстойник	Подземная емкость	Объем 75м3
		Насос ЦМК	16/27м3/час
7.	Воздуходувка	Компрессор delta blover-4sg	6,93 кВт
8.	Иловый насос	Гном 10/10	10м3/час -0,85кВт
9.	Цех обеззараживания	Бактериц. лампа УФО ОС-5А-8-100	1,4кВт

Основные показатели системы водоотведения с. п. Покур за 2013 и 2014 год представлены в таблице:  
Таблица

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Всего поступление стоков на КОС	тыс.м3	8,539	8,8895
2	Продано всего	тыс.м3	8,504	8,6795
2.1	Населению	тыс.м3	6,584	6,7795
2.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,850	1,865
2.3	прочие	тыс.м3	0,070	0,035

Перспективные объемы сточных вод в с.п. Покур  
в период 2019-2029г.г.

Таблица

Основные показатели системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г.	2026г.
1	Водоотведение, всего	куб.м	9000	9100



Сети водоотведения КОС с.п. Покур:

Общая протяженность общеплощадочных сетей канализации - 882м.

Общая протяженность сетей электроснабжения -687м.

Канализационные очистные сооружения в с. п. Ваховск производительностью – 100м<sup>3</sup>/сут. предназначены для очистки бытовых сточных вод от органических веществ, взвешенных веществ, азота, фосфора и ряда других примесей с доочисткой и последующим УФ – обеззараживанием очищенных стоков.

№ п/п	Наименование сооружения	Наименование оборудования	Производительность
1.	Приемная емкость	Подземная емкость	Объем 25м <sup>3</sup>
2.	Буферная емкость		Объем 75м <sup>3</sup>
		Насос ЦМК	16/27м <sup>3</sup> /час
3.	Аэротенок	Электромешалка	
4.	Вторичный отстойник	Подземная емкость	Объем 75м <sup>3</sup>
		Насос ЦМК	16/27м <sup>3</sup> /час
7.	Воздуходувка	Компрессор delta blower-4sg	6,93 кВт
8.	Иловый насос	Гном 10/10	10м <sup>3</sup> /час -0,85кВт
9.	Цех обеззараживания	Бактериц. лампа УФО ОС-5А-8-100	1,4кВт
№ п/п	Наименование сооружения	Наименование оборудования	Производительность
1.	Приемная емкость	Подземная емкость	Объем 25м <sup>3</sup>

Состав и характеристики канализационных насосных станций КОС- 200 с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование сооружения	Наименование оборудования	Производительность
1.	Септик	Подземное сооружение	250м3
		ЦМК 16/27	16м3/час
2.	КНС-1	Grundfos-Sev -2шт.	90м3/час
3.	КНС-2	Grundfos-Sev -2шт.	90м3/час

Объёмы сточных вод канализационных очистных сооружений в период 2013-2014 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Водоотведение	тыс.м3	63,221	56,828

Баланс водоотведения с.п. Ваховск

Основные показатели системы водоотведения с. п. Ваховск за 2013 и 2014 год представлены в таблице:  
Таблица

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Всего поступление стоков на КОС	тыс.м3	63,221	56,828
2	Продано всего	тыс.м3	62,9334	56,177
2.1	Населению	тыс.м3	57,476	50,596
2.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	3,646	3,269
2.3	прочие	тыс.м3	1,811	1,267

Перспективные объёмы сточных вод в с.п. Ваховск в период 2019-2029г.

Таблица

Основные показатели системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водоотведение, всего	куб.м	66000	71000

Состав сетей водоотведения КОС с.п. Ваховск:

Канализационная хозяйственно-бытовая напорная канализация протяженность - 272,0м;

Трубопровод очищенной и обеззараженной воды протяженность - 603,0м;

Общая протяженность сетей электроснабжения - 38,0м.

Канализационные очистные сооружения в с. п. Аган предназначены для очистки бытовых сточных вод от органических веществ, взвешенных веществ, азота, фосфора и ряда других примесей с доочисткой и последующим УФ – обеззараживанием очищенных стоков

Состав и характеристики оборудования КОС с.п. Аган

Объёмы сточных вод канализационных очистных сооружений в период 2013-2014 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
-------	------------	----------	--------	--------

1	Водоотведение	тыс.м3	7,455	9,175
---	---------------	--------	-------	-------

Баланс

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017 г.	2026 г.
1	Водоотведение, всего	куб.м	10100	12000

водоотведения с.п. Аган

Основные показатели системы водоотведения с. п Аган за 2013 и 2014 год представлены в таблице:

Таблица

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Всего поступление стоков на КОС	тыс.м3	7,455	9,175
2	Продано всего	тыс.м3	7435	8,830
2.1	Населению	тыс.м3	5,605	6,830
2.2	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,815	1,880
2.3	прочие	тыс.м3	0,015	0,120

№ п/п	Наименование сооружения	Наименование оборудования	Производительность
1.	Приемная емкость	Подземная емкость	Объем 25м3
		Насос ЦМК	27/30м3/час
2.	Аэротенк -отстойник		Объем 50м3
		Компрессор Lutos	
		Загрузка марки EM	0,27/90-0,15/10
3.	Вторичный отстойник	Насос ЦМК	16/27м3/час
4.	Доочистка	Загрузка типа Ерш	0,27/70-0,015/30
	Иловый площадки	Надземные сооружения	73,8м2
9.	Цех обеззараживания	Бактериц. лампа УФО ОС-5А-8-100	1,4кВт

Перспективные

сточных вод в с.п. Аган в период 2019-2029г.

Таблица

Основные показатели системы водоснабжения

объемы

Состав сетей водоотведения КОС с.п.Аган:

Канализационная хозяйственно-бытовая напорная канализация протяженность - 380,0м;

Трубопровод очищенной и обеззараженной воды протяженность – 418,5,0м;

Общая протяженность сетей электроснабжения - 254,1м.

### 3. Анализ основных показателей деятельности МУП «СЖКХ»

#### Структура полезного отпуска тепловой энергии мощности

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Предложено		
			План	Ожидаемое	2016 год	2017 год	2018 год
1	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	61,91	73,305	73,305	73,305	73,305
2	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,205	0,242	0,242	0,242	0,242
2.1.	то же в %	%	100	100	100	100	100
3	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (котельных)	тыс. Гкал	61,71	73,06	73,06	73,06	73,06
4	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
5	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
6	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) - отпуск в сеть всего, в т.ч.	тыс. Гкал	61,71	73,06	73,06	73,06	73,06
6.1.	- по приборам учета	тыс. Гкал					
6.2.	- определенный расчетным методом	тыс. Гкал					
7	Потери т/э в сетях	тыс. Гкал	4,43	16,00	16,00	16,00	16,00
7.1.	через изоляцию	тыс. Гкал					
7.2.	с потерями теплоносителя	тыс. Гкал					
7.3.	то же в %	%	7,18	21,90	21,90	21,90	21,90
8	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, в том числе	тыс. Гкал	57,28	57,07	57,07	57,07	57,07
	- по приборам учета	тыс. Гкал					
	- определенный расчетным методом,	тыс. Гкал					

	- в т.ч. потребители, в отношении которых не требуется установка приборов учета	тыс. Гкал					
8.1.	Бюджетные потребители	тыс. Гкал	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
	- по приборам учета	тыс. Гкал					
	- определенный расчетным методом,	тыс. Гкал					
	- в т.ч. потребители, в отношении которых не требуется установка приборов учета	тыс. Гкал					
8.2.	Прочие потребители, в том числе	тыс. Гкал	3,93	3,72	3,72	3,72	3,72
	- по приборам учета	тыс. Гкал					
	- определенный расчетным методом,	тыс. Гкал					
	- в т.ч. потребители, в отношении которых не требуется установка приборов учета	тыс. Гкал					
8.3.	Собственное потребление, в том числе	тыс. Гкал	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
	- по приборам учета	тыс. Гкал					
	- определенный расчетным методом	тыс. Гкал					
8.4.	Население, в том числе	тыс. Гкал	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47
	- по приборам учета	тыс. Гкал					
	- определенный расчетным методом,	тыс. Гкал					
	- в т.ч. потребители, в отношении которых не требуется установка приборов учета	тыс. Гкал					

	Всего по "СЖКХ"	Аган	Больше-тарх ово	Ларьяк	Вампугул	Вата	Ваховск	Зайцева Речка	Корлик и	Охтеурье	Покур
Поднято воды	379 983,75	43 800	19 368,00	25 443	7 727,00	12 149	121 159	34 998,00	2 190,35	39 730,90	73 418
Продано всего	307 251,71	38 129	15 705,80	22 291	7 691,50	11 023	92 367,55	23 205,00	2 164,25	32 933,90	61 739
бюджетные	23 359,16	1 584	1 540,84	6 516,15	211,65	846,30	4 020,57	2 095,60	1 830,57	2 822,07	1 890,91
прочие	9 210,46	208	203,54	166,58	3,44	484,95	3 436,68	3 847,18	6,90	689,39	163,03
население	274 682,08	36 335	13 961,42	15 609	7 476,41	9 692,25	84 910,31	17 262,21	326,78	29 422,44	59 685
по нормативу		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
по прибору учета		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
население по бухг.отч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего собственные нужды	36 939,04	1 290	1 725,20	606,20	35,50	1 126,00	16 675,45	8 293,00	26,10	2 823,00	4 337,70
Технологические нужды:	35 596,69	1 237	1 543,70	220,00	35,50	1 090,00	16 168,49	8 215,50	26,10	2 789,00	4 270,50
Котельные-ВОК "Импульс"	6 762,39	1 237	871,70	0,00	35,50	0,00	268,49	3 170,50	23,60	404,00	750,70
Промывка сети водопровода	8 538,50	0,00	672,00	220,00	0,00	840,00	59,00	1 960,00	2,50	2 163,00	2 622,00
Хоз-бытовые нужды:	20 295,80	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	15 841,00	3 085,00	0,00	222,00	897,80
контора цеха ЖКХ	1 342,35	53,00	181,50	386,20	0,00	36,00	506,96	77,50	0,00	34,00	67,20
гаражи	337,08	53,00	55,30	63,68	0,00	12,00	51,60	27,50	0,00	34,00	40,00
бани	135,46	0,00	13,40	0,00	0,00	24,00	20,86	50,00	0,00	0,00	27,20
гостиница	457,80	0,00	112,80	0,00	0,00	0,00	345,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КОС-200 п. Ваховск	322,52	0,00	0,00	322,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Уборка подъездов, улиц	89,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,50	0,00	0,00	0,00	0,00
пожар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети 10%	35 793,00	4 380	1 937,00	2 545,00	0,00	0,00	12 116,00	3 500,00	0,00	3 974,00	7 341,00
подвоз воды	10 944,57	0,00	471,00	0,00	944,00	5 348,57	0,00	1 826,00	0,00	0,00	2 355,00

	Всего по "СЖКХ"	Аган	Большетархово	Ларьяк	Вампугол	Вата	Ваховск	Зайцева Речка	Корлики	Охтеурье	Покур
Поднято воды	382 089	43 800	20 687	20 470	9 839	12 906	138 234	27 344	1 975	36 032	70 802
Продано всего	299 423	38 525	17 683	17 984	9 804	12 350	105 542	19 538	1 969	31 428	44 601
бюджетные	21 278	1 644	1 563	5 518	37	899	3 806	2 025	1 628	2 564	1 595
прочие	8 668	215	342	420	4	163	3 212	3 842	7	244	219
население	269 477	36 666	15 779	12 046	9 763	11 289	98 524	13 671	334	28 620	42 787
по нормативу		2 286	2 624	0	0	9 073	0	0	220	0	6 582
по прибору учета		7 399	5 342	0	0	5 147	0	0	0	1 398	6 501
население по бухг.отч.		-11 539	-2 277	0	0	6 383	0	0	0	-7 159	-16 016
Всего собственные нужды	47 098	895	1 082	459	36	556	18 870	5 071	7	1 002	19 122
Технологические нужды:	43 448	838	933	240	36	520	17 854	4 986	7	991	17 045
Котельные-	5 674	838	263	0	36	0	266	2 578	4	336	1 353
ВОК "Импульс"	18 001	0	670	240	0	480	55	1 628	3	655	14 270
Промывка сети водопровода	19 774	0	0	0	0	40	17 532	780	0	0	1 422
Хоз-бытовые нужды:	3 650	58	149	219	0	36	1 017	85	0	11	2 077
контора цеха ЖКХ	331	58	80	57	0	12	52	6	0	11	56
гаражи	124	0	9	0	0	24	21	10	0	0	61
бани	980	0	60	0	0	0	855	65	0	0	0
гостиница	166	0	0	162	0	0	0	4	0	0	0
КОС-200 п. Ваховск	2 049	0	0	0	0	0	89	0	0	0	1 960
Уборка подъездов, улиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пожар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети 10%	35 714	4 380	2 068	2 027	0	0	13 822	2 735	0	3 603	7 079
подвоз воды	9 362	0	630	0	920	4 292	0	1 810	0	0	1 710

**Отчет по водопотреблению за 2017 года**

	Всего по "СЖКХ"	Аган	Большетархово	Ларьяк	Вампугол	Вата	Ваховск	Зайцева Речка	Корлики	Охтеурье	Покур
<b>Поднято воды</b>	<b>342 381</b>	<b>35 784</b>	<b>24 114</b>	<b>18 427</b>	<b>5 358</b>	<b>13 777</b>	<b>117 493</b>	<b>32 092</b>	<b>1 841</b>	<b>37 060</b>	<b>56 436</b>
<b>Продано всего</b>	<b>230 059</b>	<b>30 978</b>	<b>20 471</b>	<b>13 901</b>	<b>5 356</b>	<b>11 861</b>	<b>72 363</b>	<b>26 549</b>	<b>1 837</b>	<b>27 318</b>	<b>19 426</b>
<b>бюджетные</b>	<b>18 081</b>	<b>1 524</b>	<b>1 125</b>	<b>4 545</b>	<b>760</b>	<b>878</b>	<b>2 852</b>	<b>1 543</b>	<b>1 689</b>	<b>1 770</b>	<b>1 395</b>
по расчету*	3 754	0	153	169	40	142	280	851	230	1 053	835
по прибору учета*	13 444	1 524	972	4 376	0	683	2 571	692	1 349	717	560
подвоз воды (справка)	883	0	0	0	720	53	0	0	110	0	0
<b>прочие</b>	<b>10 479</b>	<b>273</b>	<b>351</b>	<b>536</b>	<b>0</b>	<b>160</b>	<b>3 299</b>	<b>4 433</b>	<b>93</b>	<b>1 017</b>	<b>318</b>
по расчету*	5 871	273	325	452	0	133	3 237	234	0	1 009	207
по прибору учета*	748	0	26	83	0	0	62	366	93	8	110
подвоз воды (справка)	3 860	0	0	0	0	27	0	3 833	0	0	0
<b>население</b>	<b>201 499</b>	<b>29 181</b>	<b>18 995</b>	<b>8 821</b>	<b>4 596</b>	<b>10 823</b>	<b>66 212</b>	<b>20 573</b>	<b>54</b>	<b>24 531</b>	<b>17 714</b>
<b>БУХГАЛТЕРИЯ</b>	<b>132 393</b>	<b>17 018</b>	<b>9 967</b>	<b>8 679</b>	<b>0</b>	<b>11 502</b>	<b>43 335</b>	<b>13 751</b>	<b>276</b>	<b>16 264</b>	<b>11 598</b>
<b>2 Общий объем МКД не включая 2-х кв. дома</b>	<b>72 042</b>	<b>5 844</b>	<b>4 824</b>	<b>6 179</b>	<b>0</b>	<b>6 804</b>	<b>33 441</b>	<b>4 475</b>	<b>0</b>	<b>5 941</b>	<b>4 535</b>
2.1- по общедомовым	48 288	5 234	4 944	6 218	0	6 819	18 345	0	0	4 469	2 258

приборам											
2.2- в том числе по индивидуальным приборам	48 338	4 077	4 674	5 231	0	6 523	17 282	3 849	0	3 919	2 783
2.3- в том числе по нормативу	21 887	916	38	765	0	0	15 803	513	278	1 940	1 634
2.4- - на содержание мест общего пользования в управлении МКД	2 058	851	111	184	0	281	306	112	0	82	130
2.5- - на содержание мест общего пользования не в управлении МКД	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0
<b>3. Общий объем 2-х кв. жилых домов (3.1+3.2)</b>	<b>26 871</b>	<b>2 684</b>	<b>954</b>	<b>1 560</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 188</b>	<b>6 070</b>	<b>0</b>	<b>4 021</b>	<b>2 393</b>
3.1- в том числе объем 2-х кв по нормативу	16 234	2 188	95	148	0	0	6 348	3 159	0	3 141	1 155
3.2- в том числе объем 2-х кв. по приборам учета	10 637	497	859	1 412	0	0	2 840	2 911	0	880	1 239
<b>4. Общий объем одно квартирных жилых домов (4.1+4.2)</b>	<b>25 315</b>	<b>8 490</b>	<b>3 851</b>	<b>940</b>	<b>0</b>	<b>223</b>	<b>706</b>	<b>1 341</b>	<b>0</b>	<b>6 125</b>	<b>3 638</b>
4.1- в том числе объем по нормативу	17 160	7 952	1 547	298	0	0	228	567	0	4 749	1 820
4.2.- в том числе по приборам учета	8 155	539	2 304	642	0	223	479	773	0	1 376	1 819
Полив огородов	720	0	0	0	0	720	0	0	0	0	0
Подвоз воды	7 823	0	369	0	0	4 079	0	2 045	0	201	1 129
<b>Всего собственные нужды</b>	<b>78 781</b>	<b>1 228</b>	<b>1 232</b>	<b>2 683</b>	<b>2</b>	<b>515</b>	<b>33 381</b>	<b>2 334</b>	<b>4</b>	<b>6 036</b>	<b>31 366</b>
<b>Технологические нужды:</b>	<b>77 478</b>	<b>1 170</b>	<b>1 226</b>	<b>2 597</b>	<b>2</b>	<b>480</b>	<b>32 288</b>	<b>2 331</b>	<b>4</b>	<b>6 036</b>	<b>31 345</b>
Котельные-	9 130	1 170	296	1 519	2	0	2 868	1 449	4	371	1 452
ВОК "Импульс"	24 296	0	930	370	0	480	55	882	0	945	20 633
Промывка сети водопровода	33 996	0	0	0	0	0	29 276	0	0	4 720	0
КОС-200 п. Покур Ваховск	10 057	0	0	708	0	0	89	0	0	0	9 260
<b>Хоз-бытовые нужды:</b>	<b>1 302</b>	<b>58</b>	<b>6</b>	<b>86</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>1 093</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21</b>
контора цеха ЖКХ	222	58	0	86	0	11	52	4	0	0	12
гаражи	60	0	6	0	0	24	21	0	0	0	9
бани	1 020	0	0	0	0	0	1 020	0	0	0	0
гостиница	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уборка подъездов, улиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пожар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>потери в сети 10%</b>	<b>33 541</b>	<b>3 578</b>	<b>2 411</b>	<b>1 843</b>	<b>0</b>	<b>1 401</b>	<b>11 749</b>	<b>3 209</b>	<b>0</b>	<b>3 706</b>	<b>5 644</b>
подвоз воды	9 255	0	468	0	960	4 454	0	1 630	0	0	1 743
		Аган	Большетархово	Ларьяк	Вампугол	Вата	Ваховск	Зайцева Речка	Корлики	Охтеу рье	Покур

Отчет о выработке тепловой энергии по потребителям в Гкал за 2017 г.

	Потребление всего	Аган	Больше- тархово	Ларьяк	Ваховск	З.Речка	Корлики	Вампугол	Чехломей	Охтеурье	Покур
<b>Выработано</b>	<b>65950</b>	<b>7592</b>	<b>6216</b>	<b>7607</b>	<b>20571</b>	<b>9505</b>	<b>3490</b>	<b>97</b>	<b>417</b>	<b>2784</b>	<b>7671</b>
котельная	313	109	12	29	59	17	58	2	11	11	5
<b>Отпущено в сеть</b>	<b>65637</b>	<b>7483</b>	<b>6204</b>	<b>7578</b>	<b>20512</b>	<b>9488</b>	<b>3432</b>	<b>95</b>	<b>406</b>	<b>2773</b>	<b>7666</b>
<b>Потери</b>	<b>28042</b>	<b>3224</b>	<b>3080</b>	<b>2030</b>	<b>9547</b>	<b>5203</b>	<b>2237</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2721</b>
потери %	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
<b>Полезный отпуск</b>	<b>39718</b>	<b>4259</b>	<b>3124</b>	<b>5548</b>	<b>10965</b>	<b>4285</b>	<b>1195</b>	<b>95</b>	<b>406</b>	<b>4896</b>	<b>4945</b>
<b>бюджетные</b>	<b>14394</b>	<b>1744</b>	<b>1569</b>	<b>2809</b>	<b>1998</b>	<b>1237</b>	<b>993</b>	<b>88</b>	<b>406</b>	<b>1798</b>	<b>1752</b>
бюджет норм.	6258	278	820	1563	517	487	232	88	278	851	1144
бюджет счетчики	8136	1466	749	1246	1481	750	761	0	128	947	608
<b>прочие</b>	<b>1461</b>	<b>74</b>	<b>39</b>	<b>152</b>	<b>204</b>	<b>756</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>115</b>	<b>121</b>
прочие норматив	1338	74	17	121	171	721	0	0	0	115	119
прочие счетчики	123	0	22	31	33	35	0	0	0	0	2
<b>население</b>	<b>21443</b>	<b>2068</b>	<b>1404</b>	<b>2282</b>	<b>8031</b>	<b>2104</b>	<b>171</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2863</b>	<b>2520</b>
население норматив	11009	1228	306	618	3822	634	171	0	0	1902	1492
население счетчики	11270	840	1098	1664	4209	1470	0	0	0	961	1028
<b>СН на объекты МУП</b>	<b>2420</b>	<b>373</b>	<b>112</b>	<b>305</b>	<b>732</b>	<b>188</b>	<b>31</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>120</b>	<b>552</b>
<b>СН МУП + СН котельной</b>	<b>2733</b>	<b>482</b>	<b>124</b>	<b>334</b>	<b>791</b>	<b>205</b>	<b>89</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>131</b>	<b>557</b>
бытовка	38	0	5	5	9	0	0	0	0	3	16
гараж	1307	314	56	150	328	31	0	0	0	25	403
баня	69	0	0	0	69	0	0	0	0	0	0
ДЭС	98	0	0	12	11	70	0	0	0	0	5
пожнасосная	31	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0
здание аэровокзала	9	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0
АБК	156	29	9	11	33	19	0	7	0	42	6
артскважины	133	6	7	23	73	6	0	0	0	9	9
столярка	10	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0
ВОК Импульс	393	21	29	43	115	62	22	0	0	29	72
склад	12	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0
КОС	86	0	0	20	25	0	0	0	0	0	41
Котельная конс.	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нефтяные емк.	75	0	6	0	69	0	0	0	0	0	0

Анализ эффективности замены сетевых насосов Д-315-50, 55, 75кВт на насосы Grundfos TP 150-390/4, 37 кВт

№	Населенный пункт	2014г Насос Д315-50, 55, 75 кВт			2015г Насос Grundfos TP 150-390/4, 37 кВт			Экономия после замены Д315 на Grundfos	
		Потребление эл.энергии тыс.кВт.ч.	Стоимость эл.энергии и без НДС, руб	Средний тариф, руб/кВт.ч.	Потребление эл.энергии тыс.кВт.ч.	Стоимость эл.энергии и без НДС, руб	Средний тариф, руб/кВт.ч.	Экономия потребления эл.энергии тыс.кВт.ч.	Экономия денежных затрат, руб
1	<b>Большетархово</b>	389,48	1317333,51	3,3823	304,16	1086364,37	3,5717	85,32	<b>230969,14</b>
2	<b>Зайцева Речка</b>	345,40	1169930,96	3,3872	286,07	1023084,39	3,5764	59,33	<b>146846,56</b>
3	<b>Ларьяк</b>	397,11	1364076,89	3,4350	280,60	1021179,57	3,6393	116,51	<b>342897,32</b>
4	<b>Покур</b>	504,40	1704329,35	3,3789	383,76	1372422,44	3,5763	120,64	<b>331906,91</b>
	<b>ВСЕГО</b>	<b>1636,39</b>	<b>5555670,72</b>		<b>1254,59</b>	<b>4503050,78</b>		381,80	<b>1052619,94</b>

#### **4. Основные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия**

Основными направлениями энергосбережения и повышения энергоэффективности МУП «СЖКХ» является:

- снижение прямых потерь при передаче тепловой энергии;
- рациональное использование электрической энергии;
- уменьшение прямых потерь при передаче воды;
- проведение энергетического обследования предприятия;
- составление энергетических паспортов предприятия;
- анализ показателей энергетической эффективности и выбор приоритетных энергосберегающих мероприятий;
- реализация приоритетных энергосберегающих мероприятий;
- оценка достигнутых энергосберегающего и экономического эффектов.

Обоснование направлений энергосбережения и повышения энергоэффективности МУП «СЖКХ»:

- установка узлов учёта;
- реконструкция или замена технологического и электрического оборудования;
- замена трубопроводной системы;
- проведение энергетического обследования;
- автоматизация и диспетчеризация систем управления.

## **5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2016-2020 гг. Муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» включает в себя перечень мероприятий, необходимых для повышения энергетической эффективности используемого оборудования и энергосбережения.

План мероприятий по повышению эффективности деятельности сформирован на пять лет и соответствует сроку реализации производственной программы Муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство».

План мероприятий по повышению эффективности деятельности МУП «СЖКХ» представлен в таблице № 15.

Основные источники финансирования мероприятий:

- собственные средства предприятия;
- бюджетные средства.

## План мероприятий

### по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

#### Муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2016-2020 гг.

Таблица № 15

№ п/п	Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Количество	Срок реализации	Затраты на выполнение мероприятия с разбивкой на источники финансирования, тыс. рублей						Годовая экономия энергоресурсов			Примечание; ответственные лица за выполнение мероприятия	
				всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	в натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс.рублей		
										Ед. изм.	Кол-во			
<b>1. Организационные и малозатратные мероприятия</b>														
1.1.	Разработка Положения об энергосбережении для организации и подразделений	1	2016-2020гг.	0	Не требует затрат									Гл.инженер, начальник ПТО, гл. энергетик
1.2.	Разработка Положения о порядке стимулирования работников за экономию энергии и энергоресурсов	1	2016-2020гг.	0	Не требует затрат									Начальник ПЭО
1.3.	Регулярное проведение в организации совещания по энергосбережению	16	2016-2020гг.	0	Не требует затрат									Гл.инженер, проведение ежемесячно
1.4.	Внутренний финансовый аудит и определение доли энергозатрат в структуре себестоимости услуг	4	2016-2020гг.	0	Не требует затрат									Начальник ПЭО

1.5.	Планирование и организация коммерческого учёта потребления энергии и энергоресурсов	4	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер, Гл.энергетик
1.6.	Планирование и организация технологического учёта потребления энергии и энергоресурсов	8	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер, Гл.энергетик
1.7.	Реализация не затратных организационных мероприятий по энергосбережению	4	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер
1.8.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	16	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер, ведущий инженер программист
1.9.	Реализация мероприятий повышения энергоэффективности и технического перевооружения со сроками окупаемости свыше одного года	8	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер, начальник ПТО, начальник ПЭО
1.10.	Мониторинг технического состояния приборов учёта потребления энергии и энергоресурсов и системы коммерческих расчетов	8	2016-2020гг.	0	Не требует затрат				Гл.инженер, начальник базы

<b>Итого по разделу:</b>				<b>0</b>	тыс.руб.									
№ п/п	Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Количество	Срок реализации	Затраты на выполнение мероприятия с разбивкой на источники финансирования, тыс. рублей						Годовая экономия энергоресурсов				Примечание; экономический эффект от реализации мероприятия
				всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	в натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс.рублей		
										Ед. изм.	Кол-во			
<b>2. Мероприятия в системе теплоснабжения</b>														
<b>Источник финансирования: Собственные средства предприятия</b>														
<b>Подготовка котельных и котельного оборудования (Аган, Покур, Ларьяк, Корлики, Чехломей, Ваховск, Охтеурье, Зайцева Речка, Вампугол)</b>														
<b>с.п. Аган</b>														
1	Ревизия и ремонт котлов №1,4,5 со снятием и ревизией горелок	3 шт	2018 г.	82,4	-	-	82,4	-	-					Снижение потерь тепловой энергии. Уменьшение расхода нефти.
2	Замена нефтяного насоса НМШ 2-40-1,6/16-6	1 шт	2018 г.	84,98	-	-	84,98	-	-					Уменьшение расхода нефти.
3	Замена узла учета подпиточной воды Ду 50мм	1	2018 г.	15,51	-	-	15,51	-	-					Снижение расхода потребления воды.
<b>с.п. Зайцева Речка</b>														
1	Промывка и очистка котлов	3 шт	2018 г.	83,37	-	-	83,37	-	-					Снижение потерь тепловой энергии.
2	Ремонт котлов	3 шт	2018 г.	106,65	-	-	106,65	-	-					Снижение потерь тепловой энергии.
3	Демонтаж сетевого насоса	1 шт	2018 г.	5,16	-	-	5,16	-	-					Снижение расхода электроэнергии

<b>с.п. Ларьяк</b>													
	Установка узла учета подпиточной воды Ду 40мм	1 шт	2018 г.	73,75	-	-	73,75	-	-				Снижение расхода потребления воды.
<b>с.п. Ваховск</b>													
1	Промывка и очистка котлов	7 шт	2018 г.	545,95	-	-	545,95	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
2	Ремонт котлов	5 шт	2018 г.	437,23	-	-	437,23	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
3	Замена узлов учета подпиточной воды Ду 50мм	3 шт	2018 г.	26,27	-	-	26,27	-	-				Снижение расхода потребления воды.
4	Замена светильников (на диод) и электропроводки в котельной №3	26 шт	2018 г.	111,87	-	-	111,87	-	-				Снижение расхода электроэнергии
<b>с.Корлики</b>													
1	Замена ламп ДРЛ -250 на энергосберегающие	16 шт	2018г.	19,67	-	-	19,67	-	-				Снижение расхода электроэнергии
<b>с.п. Покур</b>													
1	Замена подпиточного насоса К 45/30	1 шт	2018г.	32,45	-	-	32,45	-	-				Снижение расхода потребления воды.
2	Замена нефтяного насоса НМШ-2/25	1 шт	2018г.	66,95	-	-	66,95	-	-				Уменьшение расхода нефти.
3	Замена насоса на форсунке РN92	1 шт	2018г.	83,23	-	-	83,23	-	-				Уменьшение расхода нефти.

	котла Лаварт №5												
4	Ревизия нефтяных фильтров	1 шт	2018г.	10,17	-	-	10,17	-	-				Уменьшение расхода нефти.
1	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Большетархово, контора цеха ЖКХ.	4шт	2017г	9,6	-	9,6	-	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
2	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Ларьяк, контора цеха ЖКХ.	4шт	2018г	9,6	-	-	9,6	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
3	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Зайцева Речка, контора цеха ЖКХ.	3шт	2019г	7,2	-	-	-	7,2	-				Снижение потребления электроэнергии.
4	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик	3шт	2020г	7,2	-	-	-	-	7,2				Снижение потребления электроэнергии.

	/ универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Зайцева Речка, контора цеха ЖКХ.												
5	Замена ламп накаливания на лампы томича светодиодную СА 220-10 5000К Е27, с.п. Большетархово, производственное помещение котельной	25шт	2017г	<b>12,125</b>	-	12,125	-	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
6	Замена ламп накаливания на лампы томича светодиодную СА 220-10 5000К Е27, с.п. Ларьяк, производственное помещение котельной	20шт	2018г	<b>9,7</b>	-	-	9,7	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
7	Замена ламп накаливания на лампы томича светодиодную СА 220-10 5000К Е27, с.п. Зайцева Речка, производственное помещение котельной	25шт	2019г	<b>12,125</b>	-	-	-	12,125	-				Снижение потребления электроэнергии.
8	Замена ламп накаливания на лампы томича светодиодную СА 220-10 5000К Е27, с.п. Аган, производственное помещение котельной	20шт	2019г	<b>9,7</b>	-	-	-	9,7	-				Снижение потребления электроэнергии.
9	Замена ламп накаливания на лампы томича светодиодную СА 220-10 5000К Е27, с.п. Охтеурье, производственное помещение котельной	20шт	2018г	<b>9,7</b>	-	-	9,7	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
10	Замена ламп накаливания на лампы	20шт	2020г	<b>9,7</b>	-	-	-	-	9,7				Снижение потребления

	томича светодиодную СА 220-10 5000К E27, с.п. Покур, производственное помещение котельной												электроэнергии.
11	Замена ламп накаливания на лампу томича светодиодную СА 220-10 5000К E27, с.п. Ваховск, производственное помещение котельной №1, №2, №3	60шт	2020г	29,1	-	-	-	-	29,1				Снижение потребления электроэнергии.
12	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Большетархово, операторская котельной.	1шт	2017г	2,4	-	2,4	-	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
13	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Ларьяк, операторская котельной.	2шт	2018г	4,8	-	-	4,8	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
14	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик	1шт	2019г	2,4	-	-	-	2,4	-				Снижение потребления электроэнергии.

	/ универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Зайцева Речка, операторская котельной.												
15	Замена светильника марки ЛПО 4x18на L-office 32 60 диодов OSRAM Duris 30 Вт / 3325 лм / IP50 / белый корпус пластик / универсальный / Кп не более 1% / 5000 К, с.п. Покур, операторская котельной.	1шт	2020г	2,4	-	-	-	-	2,4				Снижение потребления электроэнергии.
<b>Итого:</b>				1857	тыс.руб.								
<b>Источник финансирования: Бюджетные средства</b>													
1	Замена сетей тепловодоснабжения в с.п. Охтеурье на участке: от котельной до ВОК «Импульс»	0,39 км	2018г.	3103,6	-	-	3103,6	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
2	Замена сетей тепловодоснабжения в с.Охтеурье на участке: ул.Новая,6 – ул.Новая,8	0,194 км	2018г.	1857	-	-	1857	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
3	Замена сетей тепловодоснабжения в с. Большетархово на участке: Почта - ФАП	0,149 км	2018г.	4097	-	-	4097	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
4	Замена сетей тепловодоснабжения в с. Большетархово на участке: Баня – ул.Подгорная	0,22 км	2018г.	1532	-	-	1532	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
5	Замена сетей тепловодоснабжения в с. Большетархово на	0,731 км	2018г.	5486,9	-	-	5486,9	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.

	участке: ул.Новая – ул.Набережная КДЦ												
6	Замена сетей тепловодоснабжения в с. Большетархово на участке: ул.Набережная,28 – ул.Набережная,35	0,397 км	2018г.	2599	-	-	2599	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
7	Замена сетей тепловодоснабжения в с. Покур на участке: ул.Белорусская.	0,1 км	2018г.	391,6	-	-	391,6	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
8	Замена сетей тепловодоснабжения в с.п. Ваховск на участке: ул.Таежная-Котельная	0,25 км	2018г.	1868	-	-	1868	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
9	Замена сетей тепловодоснабжения в с.п. Ларьяк на участке: ул.Кербунова, ул.Кооперативная, ул.Октябрьская	0,393 км	2018г.	3339	-	-	3393	-	-				Снижение потерь тепловой энергии.
10	Замена котла ВК-21 в котельной №3 с.п. Ваховск	1 шт	2018г.	4179	-	-	4179	-	-				Снижение потерь тепловой энергии. Уменьшение расхода нефти.
11	Установка приборов учета нефти на котельных сельских поселений: Покур, Ларьяк, Большетархово, Ваховск (№1,2,3)	6 шт	2018г.	345	-	-	345	-	-				Уменьшение расхода нефти.
12	Замена сетевого насоса на котельной с.п.Зайцева Речка	1 шт	2018г.	959	-	-	959	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
13	Замена сетевых насосов на котельных №1, 2, 3 в с.п.Ваховск	3 шт	2018г.	2500	-	-	2500	-	-				Снижение потребления электроэнергии.
14	Замена котла на	1 шт	2018г.	3992	-	-	3992	-	-				Снижение потерь

