



Совет сельского  
поселения «Пыёлдино»

«Поёл» сикт  
овмёдчöминса Сöвет

## РЕШЕНИЕ КЫВКÖРТÖД

от 18 декабря 2012 года  
с. Пыёлдино, Республика Коми

№ III- 4/2



Об утверждении схемы теплоснабжения  
сельского поселения «Пыёлдино».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

Совет сельского поселения «Пыёлдино» **РЕШИЛ:**

1. Утвердить схему теплоснабжения сельского поселения «Пыёлдино»,
2. Опубликовать настоящее Решение на информационном стенде администрации сельского поселения «Пыёлдино» и в сети Интернет на официальном сайте муниципального района «Сысольский».

Глава сельского поселения «Пыёлдино»

И.Г. Шаньгина

УТВЕРЖДЕН  
Решением Совета  
сельского поселения «Пыёлдино»  
от 18 декабря 2012 года №III- 4/2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
«ПЫЁЛДИНО» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЫСОЛЬСКИЙ  
РЕСПУБЛИКИ КОМИ ДО 2020 ГОДА**

## **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **1. Основные цели и задачи схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения поселения - разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения сельского поселения представляет документ, в котором обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности, развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

### **2. Общая характеристика сельского поселения**

Сельское поселение «Пыёлдино» охватывает территорию 127701,03 тыс.га, располагается в средней части муниципального района «Сысольский». Граничит землями на севере МО СП «Куниб», на северо-востоке – земли МО СП «Вотча», на -востоке – МО СП «Заозерье», на юге – МО СП «Гагшор», на западе МО СП «Визинга»

В состав сельского поселения «Пыёлдино» входит 9 населенных пунктов – село Пыёлдино, деревни Бортом, Волокпом, Кузивансикт, Озынпом, Теплой, Тяпорсикт, Юманьсикт. Село Пыёлдино является административным центром административной территории.

Климат умеренно-континентальный, лето короткое и умеренно-прохладное, зима многоснежная, продолжительная и умеренно-холодная. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Вынос теплого морского воздуха, связанный с прохождением атлантических циклонов, и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана придают погоде большую неустойчивость в течение всего года.

Годовая амплитуда температур составляет 31,4°C. Самым теплым месяцем года является июль (средняя месячная температура +16,7°C), самым холодным - январь (-14,7°C). Среднегодовая температура воздуха, по данным метеостанции Пустошь, равна 0,6°C. Число дней со средней суточной температурой воздуха выше 0°C составляет 191.

### **3. Теплоснабжение**

Система централизованного теплоснабжения потребителей сельского поселения «Пыёлдино» базируется на котельных, работающих на дровах и угле, преимущественно малой мощности (0,5- 1,2 Гкал/час). Основная доля вырабатываемой котельными установками тепловой энергии

потребляется в сельскохозяйственном производстве, на отопление административных и общественных зданий. Частично, теплом от котельной №1 снабжаются жилые (2-х, 12-ти, 18-тиквартирные) дома. с. Пыёлдино.

### **Институциональная структура организации теплоснабжения сельского поселения**

Обслуживание централизованных систем теплоснабжение поселения осуществляет Сысольский филиал открытого акционерного общества «Коми тепловая компания», на балансе которой находятся котельные и тепловые сети поселения. К тепловым сетям котельных, эксплуатируемых этим предприятием, присоединены все жилые здания, отапливаемые централизованно.

### **Источники тепловой энергии (теплоснабжения)**

№ п/п	Место расположения котельной	Проектная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Коэффициент использования
1	с. Пыёлдино № 1 (совхоз)	0,525	0,271	0,22
2	д. Бортом № 2, (Школа)	1,14	0,308	0,78

В котельных имеется система водоподготовки, обеспечивающая нормативные параметры качества теплоносителя, что позволяет обеспечить продолжительную эксплуатацию котлоагрегатов и тепловых сетей. В качестве теплоносителя используется вода из системы централизованного водоснабжения поселения. Система теплоснабжения закрытая, т.е. разбор воды из системы отопления недопустим. Отпуск горячей воды потребителям отсутствует.

Деаэрация теплоносителя не применяется.

Общая электрическая мощность котельной составляет 250 кВт.

### **Оборудование котельных Сысольского филиала ОАО «КТК»**

**Котельная № 2 с. Пыёлдино** оборудована тремя паровыми котлами: один Универсал-6, два Энергия-3М работающими в водогрейном режиме (см. таблицу), водотрубные, водогрейные со сроком эксплуатации более 30 лет.

**Котельная № 1 с. Пыёлдино** оборудована двумя паровыми котлами Универсал-6, работающими в водогрейном режиме (см. таблицу), водотрубные, водогрейные со сроком эксплуатации более 30 лет. Замена одного котла производилось 2012 году, износ составляет 15%

В эксплуатации котельных установлен прибор учета отпуская тепловой энергии, требующий наладки и ввода в эксплуатацию. Весь отпуск тепла

является расчетной величиной. По показаниям установленных приборов учета ведется учет потребленной холодной воды и электрической энергии.

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования по нагрузке отопления для открытых систем теплоснабжения – «95-70».

п/п	Место расположения котельной, принадлежность (населенный пункт, предприятие)	Марка котлов	Кол-во котлов (ед.)	Дата ввода в эксплуатацию	% износа котельного оборудования	Проектная мощность Гкал/ч	Мощность по данным режимной наладки, Гкал/час	Присоединенная нагрузка Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	с.Пыелдино, котельная №2	Универсал-6	1	1982	100	0,175	-	0,301
		Энергия-3М	1	1999	100	0,76		
		Энергия-3М	1	2009	40			
2	с.Пыелдино, котельная №1	Универсал-6	1	2012	15	0,35	-	0,293
		Универсал-6	1	1985	100			

Присоединенная нагрузка, с учетом тепловых потерь и собств. Нуждами, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/час	Топливо			Тепловые сети		
		Вид топлива		Годовая потребность (тонн)	длина т/с, км эксплуат	Износ (%)	Потери (%)
		Основное	Резервное				
10	11	12	13	14	15	16	17
0,454	0,481	уголь		340	0,486	58	29,68
0,393	нет резерва	уголь		350	0,451	55	15,70

Подключенные объекты по принадлежности(количество)					Обеспечение по электроснабжению				
Жил. фонд	Здравоохранение	Образование	Культура	Прочие	Категория надежности	Наличие двойного ввода	Резервный источник электроснабжения		
							Марка	Мощность (кВт)	Объем бака м³
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2	-	1	-	-	3	-	АД30М2	30	0,112
3	-	2	-	-	3	-	АД-30	30	0,112

Баланс электрической энергии (см. таблицу) отражает ретроспективную динамику изменения покупки электрической энергии (по видам напряжений) и ее затрат на выработку и передачу тепловой энергии с разделением затрат электроэнергии на технологические и хозяйственные нужды.

### **Эффективность использования установленных мощностей на коммунальных котельных**

В настоящее время горячее водоснабжение в СП «Пыёлдино» отсутствует.

Отопление от котельной №1 снабжены только блокированные жилые дома. Котельная №2 в д. Бортом снабжает теплом школьные здания и 8-и квартирный жилой дом. Следует отметить большой процент износа котельного оборудования котельных и основных распределительных магистралей теплоснабжения.

Протяженность тепловых сетей составляет 0.937 км, в том числе ветхих 77.5%.

Отопление жилых домов частного сектора – в основном печное на дровах.

### **Количество тепловой энергии, отпущенное в сеть (в разрезе котельных) на 2012 год по Сысольскому филиалу ОАО "Коми тепловая компания"**

№ п/п	Населенный пункт, в котором находятся котельные	Отпуск тепла потребителям, Гкал	Всего технологических затрат и потерь тепловой энергии, Гкал (гр.5+гр.6+гр.7)
1	2	3	4
1	с. Пыёлдино школа	721,27	134,38
2	с. Пыёлдино совхоз	583,90	246,43

Технологические затраты и потери тепловой энергии, Гкал в том числе:			Отпуск в сеть, Гкал (гр.3+ гр.4)	% потерь к отпуску в сеть
потери теплоносителя	на заполнение трубопровода в тепловых сетях	потери через изоляцию	Отпуск в сеть, Гкал (гр.3+ гр.4)	% потерь к отпуску в сеть
5	6	7	8	9
2,25	0,23	131,89	855,65	15,70
2,43	0,25	243,75	830,33	29,68

Котельные района	Вид топлива	Фактический расход топлива за 2010 г.									
		янв	февр	март	апр	май	3 кв (сент)	окт	ноя	дек	год
Пыелдино(совх)	уголь	58,4	50,6	39,4	24,2	6,2	14,3	27,6	35,9	68,2	<b>324,8</b>
Пыелдино шк	уголь	65,4	53,8	39,5	22,1	5,9	15,2	26,3	31,2	60,8	<b>320,2</b>

Котельные района	Вид топлива	Фактический расход топлива за 2011 г.									
		янв	февр	март	апр	май	3 кв (сент)	окт	ноя	дек	год
Пыелдино(совх)	уголь	66,9	66,1	46,7	31,9	15,8	10,8	25,2	37,5	38,4	<b>339,3</b>
Пыелдино шк	уголь	54,4	56,6	37,5	24,9	10,4	11,2	26,1	36,9	43,3	<b>301,3</b>

Котельные района	Вид топлива	Фактический расход топлива за 2011 г.									
		янв	февр	март	апр	май	3 кв (сент)	окт	ноя	дек	год
Пыелдино(совх)	уголь	53,9	77,6	75,0	25,4	4,3	10,4	28,5	35,3	58,7	<b>369,1</b>
Пыелдино шк	уголь	60,6	75,6	71,2	20,8	4,3	10,1	27,8	18,2	39,7	<b>328,3</b>

### Тепловые сети систем теплоснабжения и зоны действия источников тепловой энергии

Протяженность тепловых сетей систем отопления **Котельная №1 школа с. Пыелдино – 451 м., Котельная №2 совхозная с. Пыелдино – 486 м.,** (в двухтрубном исполнении), система горячего водоснабжения отсутствует. Присоединение внутридомовых систем отопления в зданиях (отопительных приборов потребителей) к тепловым сетям осуществлено по зависимой схеме. Котельная выполняет функции ЦТП. График регулирования отпуска теплоты в тепловые сети – центральный, качественный по отопительной нагрузке с температурами теплоносителя при расчетной тепловой нагрузке – «95-70». Прокладка трубопроводов преимущественно выполнена в надземном исполнении. Конструкция теплоизоляции – в основном из минеральных ват с защитным покрытием из металлических листов, а также производится замена старой изоляции на изоляцию из пенополиуретана (ППУ), обладающего низкой теплопроводностью.

### Характеристика тепловых сетей, находящихся на балансе Сысольского филиала ОАО "Коми тепловая компания" МР "Сысольский" на 2012 год

Наружный диаметр трубопро- водов, мм	Длина трубопроводов,м		Прокладка трубопроводов,м						Год ввода в эусплуа- тацию
			надземная		подземная в каналах		бесканальная подземная		
	Подаю- щего	обратного	Подаю- щего	обратного	Подаю- щего	обратного	Подаю- щего	обратного	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Котельная №1 школа с. Пыелдино</b>									
57	122	122	80	80	42	42	0	0	98-03
76	288	288	160	160	128	128	0	0	98-03
108	41	41	0	0	41	41	0	0	98-03
<b>Итого</b>	<b>451</b>	<b>451</b>	<b>240</b>	<b>240</b>	<b>211</b>	<b>211</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

Котельная №2 совхозная с. Пыёлдино									
57	122	122	80	80	42	42	0	0	до 89
76	323	323	195	195	128	128	0	0	до 89
108	41	41	0	0	41	41	0	0	до 89
<b>Итого</b>	<b>486</b>	<b>486</b>	<b>275</b>	<b>275</b>	<b>211</b>	<b>211</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

### Мероприятия по развитию систем теплоснабжения.

Расчетная зимняя температура для проектирования отопления, вентиляции объектов сельского поселения "Пыёлдино" составляет  $-38^{\circ}\text{C}$  (температура наиболее холодной пятидневки).

Продолжительность отопительного периода – 248 суток, средняя температура отопительного периода  $-6,3^{\circ}\text{C}$ .

В соответствии с намеченным перспективным развитием с. Пыёлдино предполагается строительство новой жилой зоны домами усадебного типа с увеличением общей площади жилых домов на расчетный срок до 21.25 тыс.м.кв., а также зданий общественного и социально-бытового назначения. Перспективное развитие получают и другие населенные пункты. Расширение жилой застройки и строительство новых зданий общественного назначения планируется для деревень Бортом, Тяпорсикт, Теплой, Кузивансикт, Волокпом.

Кроме этого, предусматривается строительство новых производственных и сельскохозяйственных объектов.

Для улучшения обеспечения теплом существующих и проектируемых объектов предлагается: учитывая значительный износ котельного оборудования котельных в с. Пыёлдино и д. Бортом произвести их реконструкцию с заменой котлоагрегатов.

- теплоснабжение жилой зоны (усадебная застройка) планируется индивидуальное – от бытовых теплогенераторов на твердом топливе, электрокотлов.
- теплоснабжение усадебных домов коттеджного типа предполагается от индивидуальных теплогенераторов на твердом топливе (каменный уголь, дрова);
- для теплоснабжения планируемых объектов производственного назначения предусмотреть строительство модульной котельной мощностью **2.0 гКал/ч.**

К преимуществам транспортабельных котельных (ТКУ) относятся:

- максимальная приближенность к объектам теплоснабжения, что резко сокращает затраты на строительство и эксплуатацию инженерных сетей;
- отсутствие значительных капитальных и временных затрат на строительство здания под котельную;
- оптимальная система автоматизации и безопасности;
- полная заводская готовность и комплектация;
- минимальные затраты при монтаже и пуске ТКУ;



- минимальные сроки ввода в эксплуатацию;
- транспортирование автомобильным и железнодорожным транспортом;
- высокий уровень автоматизации, безопасности, надежность в эксплуатации.

На 1 очередь и расчетный срок в населенных пунктах с.п. «Пыёлдино» предполагается строительство новых тепловых сетей преимущественно бесканальной прокладки с применением стальных трубопроводов в пенополиуретановой тепловой изоляции заводского изготовления, что значительно упрощает монтаж сетей и обеспечивает надежность и качество теплоснабжения, а также увеличивает сроки эксплуатации.

### **Электропотребление**

При числе использования часов максимума нагрузок на шинах ТП 4400 час/год потребление электроэнергии на коммунально-бытовые нужды на расчетный срок составит -  $566.2 \times 4400 = 2491.3 \times 10^3$  кВт·час.

### **Мероприятия по развитию сетей электроснабжения**

Электроснабжение СП «Пыёлдино» генеральным планом предусматривается следующее:

1. При новом строительстве и реконструкции существующих ВЛ 10 кВ линии выполнить защищенными проводами (ВЛЗ) марки СИПЗ.
2. При строительстве вновь сооружаемых ВЛЗ-10 кВ по территории населенных пунктов до границ приусадебных участков должно быть не менее охранной зоны ВЛ-10 кВ. Допускается согласно ПУЭ-7 уменьшение расстояния до границ приусадебных участков до 2 м.
3. При новом строительстве и реконструкции существующих ВЛ-0,4 кВ выполнить изолированными проводами марки СИП2.
4. Строительство новых трансформаторных подстанций и сетей предусматривается по мере роста электрических нагрузок, связанных с новым строительством и реконструкцией жилого сектора
5. Существующие сети 10 кВ, ТП подлежат реконструкции и замене оборудования по мере их износа.
6. Для проектируемых кварталов жилой застройки, для объектов социального промышленного назначения в д. Тяпорсикт, д. Кузивансикт предусмотреть строительство трансформаторных подстанций мощностью 100кВт.
7. Для увеличения надежности электроснабжения потребителей рекомендуется закольцовка тупиковых участков, как существующих схем электроснабжения, так и при строительстве новых трансформаторных подстанций.

## Расход электроэнергии по котельным в кВт

	№	№	Котельные		январь	февраль	март	апрель	май
нн	6	67801755	ЦК Пыелдино совх	T1	738	490	1000	814	657
				T2	5148	4770	3998	4071	2614
				T3	2947	2687	2658	2675	2537
сн	17	518536	Пыелдино (школа) д.Боргом	T1	1121	738	1624	948	722
				T2	3330	3206	2708	2793	2108
				T3	2296	2027	2213	1907	1789

июнь	июль	август	сентябрь	Октябрь	Ноябрь	декабрь	1 полугодие	год
		640	500	1227				6066
		0	2238	4250	9198	8537		44824
		488	1566	2901				18459
			622	1705				7480
			1455	2344	7177	6755		31876
			1150	2095				13477

### Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой

теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

-определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько

заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о

реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию Визингского поселения ОАО «Коми тепловая компания» (МО МР «Сысольский»).