

ОФИЦИАЛЬНО

-3 °С	58	47
-4 °С	59	48
-5 °С	62	49
-6 °С	63	50
-7 °С	65	50
-8 °С	66	51
-9 °С	67	52
-10 °С	69	53
-11 °С	70	54
-12 °С	72	55
-13 °С	73	56
-14 °С	75	57
-15 °С	76	58
-16 °С	77	59
-17 °С	78	60
-18 °С	80	60
-19 °С	81	61
-20 °С	82	62
-21 °С	83	62
-22 °С	85	63
-23 °С	87	64
-24 °С	88	65
-25 °С	89	66
-26 °С	90	67
-27 °С	92	68
-28 °С	93	68
-29 °С	94	69
-30 °С	95	70

1.3. Потребление тепловой энергии.
Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, с учетом возможных изменений производственных зон и их переопределения и природы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами.

Котельная №1, с.Челно-Вершины, ул.Старшинова,2	Потребитель, адрес:Челно-Вершины	Объем тепловой энергии	Гкал/ч
1 мкр. д.№1 0.034			
1 мкр. д.№2 0.034			
1 мкр. д.№3 0.034			
1 мкр. д.№4 0.034			
1 мкр. д.№5 0.033			
1 мкр. д.№6 0.036			
1 мкр. д.№7 0.031			
1 мкр. д.№8 0.033			
1 мкр. д.№9 0.000			
1 мкр. д.№10	0,028		
1 мкр. д.№11	0,000		
1 мкр. д.№12	0,034		
1 мкр. д.№13	0,036		
1 мкр. д.№15	0,034		
1 мкр. д.№16	0,033		
1 мкр. д.№17	0,032		
1 мкр. д.№18	0,033		
1 мкр. д.№19	0,038		
1 мкр. д.№20	0,000		
1 мкр. д.№21	0,038		
1 мкр. д.№22	0,037		
1 мкр. д.№23	0,041		
2 мкр. д.№1 0.038			
2 мкр. д.№2 0.039			
2 мкр. д.№3 0.004			
2 мкр. д.№4 0.040			
2 мкр. д.№5 0.039			
2 мкр. д.№6 0.038			
2 мкр. д.№7 0.044			
2 мкр. д.№8 0.044			
Молодежная 8	0,003		
Почтовая, 9а	0,001		
2 мкр. д.№9 0.043			
2 мкр. д.№10	0,038		
2 мкр. д.№11	0,044		
3 мкр. д.№1	0,044		
3 мкр. д.№2	0,044		
3 мкр. д.№3 0,027			
3 мкр. д.№4	0,027		
3 мкр. д.№5 0,044			
3 мкр. д.№6 0,065			
3 мкр. д.№7	0,044		
3 мкр. д.№8 0,048			
3 мкр. д.№9 0,049			
3 мкр. д.№10	0,053		
3 мкр. д.№12	0,046		
3 мкр. д.№14	0,015		
3 мкр. д.№20	0,047		
п.Стронт. д.№1	0,044		
п.Стронт. д.№2	0,044		
п.Стронт. д.№3	0,000		
п.Стронт. д.№4	0,044		
п.Стронт. д.№6	0,043		
п.Стронт. д.№7	0,023		
Промышленная №14	0,044		
Всего население:	1,861		
Аптека № 116	0,0231		
Распределком 0.0112			
ООО «Батоник»	0,0213		
ООО «ЖКС»	0,0012		
ООО «ЖЭС»	0,0013		
ООО «Независимость»	0,0149		
ООО «Сети»	0,0007		
ООО «Ястреб»	0,0016		
Рыбкомкомбинат	0,0071		
Вневедомственная охрана	0,0047		
Пошта	0,0575		
Росгосстрах 0.0046			
ДОСАФ 0.0093			
Расселкобанк	0,0217		
Сбербанк 0.0188			
Сельпо Красностронт	0,0391		
ИП Аликнина 0.0015			
ИП Белорусова	0,0022		
ИП Чумакова	0,0006		
Итого бюджет.организации:	0,9322		
Итого прочее:	0,2430		
Всего с населением:	3,0362		
Собственные нужды котельной	0,0355		
Потери в тепловых сетях	0,5336		
Итого договорная тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь	3,6053		
Итого фактическая тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь	3,6053		
Резерв/дефицит располагаемой мощности по договорной нагрузке	4,9947		
Резерв/дефицит располагаемой мощности по фактической нагрузке	4,9947		

Котельная №5, с.Челно-Вершины, Микрорайон Сельхозтехника, 16А	Потребитель, адрес:Челно-Вершины,	Объем тепловой энергии,	Гкал/ч
микрорайон Сельхозтехника 1А		0,030	
микрорайон Сельхозтехника 2А		0,030	
микрорайон Сельхозтехника 3А		0,037	
микрорайон Сельхозтехника 4А		0,030	
микрорайон Сельхозтехника 5А		0,037	
микрорайон Сельхозтехника 6А		0,043	
микрорайон Сельхозтехника 14		0,003	
Всего население		0,210	
Итого бюджет.организации:		-	
Итого прочее:		-	
Всего с населением:		0,210	
Собственные нужды котельной		0,0058	
Потери в тепловых сетях		0,0599	
Итого договорная тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь		0,2757	
Итого фактическая тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь		0,2757	
Резерв/дефицит располагаемой мощности по договорной нагрузке		1,9433	
Резерв/дефицит располагаемой мощности по фактической нагрузке		1,9433	

Миникотельные с.Челно-Вершины	Статус баланса	Ед. измер.	Миникот. №1, Заводской микрорайон, 1А	Миникот. №2, Заводской микрорайон, 2А	Миникот. №3, ул. 40 лет Октября, 3А	Миникот. №1, ул.Центра льная, 32А
Установленная тепловая мощность		Гкал/час	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая мощность		Гкал/час	0,129	0,172	0,172	0,172
Тепловая нагрузка по заключенным договорам		Гкал/час	0,118	0,118	0,118	0,118

в том числе	Гкал/час	0,118	0,118	0,118	0,118
- жилой сектор					
- бюджетные организации					
- прочие					
Тепловая нагрузка фактическая			0,118	0,118	0,118
0,118					
0,101					
в том числе					
- жилой сектор					
- бюджетные организации					
- прочие					
Собственные нужды котельной					
Потери в тепловых сетях		0,0042	0,0064	0,0055	0,0064
Итого договорная тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь		0,1222	0,1224	0,1235	0,1224
Итого фактическая тепловая нагрузка, с учетом собственных нужд и тепловых потерь		0,1222	0,1224	0,1235	0,1224
Резерв/дефицит располагаемой мощности по договорной нагрузке		0,0485	0,0496	0,0274	0,0498
Резерв/дефицит располагаемой мощности по фактической нагрузке		0,0485	0,0496	0,0274	0,0498

1.4. Перспектива развития жилого и общественного фонда.
Проект генерального сельского поселения Челно-Вершины, Самарской области предусмотрено строительство жилого и общественного фонда в пределах существующих границ.

Технико-экономические показатели
Показатели Единицы измерения Сущ. положение Расчетный срок 2019г.

Перспектива 2030г:

- Население в существующих границах села
 - Постоянное население тыс.чел. 16,4 15,8 15
 - Плотность населения чел./га 0,141 0,136 0,129
- Застройка в существующих границах села
 - Жилой фонд тыс.кв.м. 483,9 486,9 490
 - государственного тыс.кв.м. 1,6 1,6 1,6
 - муниципального тыс.кв.м. 22,5 22,9 22
 - частного тыс.кв.м. 459,8 462,4 466,4
- Ландшафтный и ветхий жилой фонд тыс.кв.м. 22,2 21 12,2
- Объем строительства в год тыс.кв.м. 1,87 1,9 1,6
- Общественная застройка специализированная
 - Детские сады ед. 17 17 14
 - Школы ед. 18 16 16
 - Физкультурно-спортивные сооружения ед. 2 4 4

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах тепло-снабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в населенных пунктах с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теп. подотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки в данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Увеличение радиусов действия существующих источников теплоснабжения градостроительным видом не предусмотрено, новое строительство предполагает модернизацию существующих источников и строительство ин-дивидуальных систем.

В сельском поселении Челно-Вершины Самарской области основным видом теплоснабжения населения предприятий принят централизованный способ теплоснабжения на базе теплотрассы. В сельском поселении действует две промышленные котельные и ряд миникотельных.

В связи с развитием сельского поселения и реконструкцией суще-ствующих коммунально-бытовых и промышленных предприятий выполнен расчет теплопотребления всеми потребителями по всем видам использования тепловой энергии.

Расчет тепловых нагрузок на жилищно-коммунальные нужды произведен в соответствии с укрупненными показателями максимального теплового потока на отопление жилых зданий на 1 м2 общей площади, представленных в СНиП 2.04.07-86* «Тепловые сети» с учетом отопления общественных зданий, СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»

Расход тепловой энергии на отопление населения сельского поселения определялся на основании удельного потребления теплоты одним человеком, численности населения округа, проживающего в домах различной этажности.

Часовые тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопление на период до 2019 г.

№ п/п	Наименование котельной	Население сохраняе-мого жилого фонда чел.	Расход
1	Котельная №1, ул.Старшинова,2	1913	1,861
2	Котельная №5, микр. Сельхозтехника, 16А	216	0,210
3	Миникот. №1, Заводской микрорайон, 1А	43	0,118
4	Миникот. №2, Заводской микрорайон, 2А	46	0,118
5	Миникот.№3, ул.40 лет Октября, 3А	38	0,118
6	Миникот. №1, ул.Центральная, 28А	35	0,118
7	Миникот. №1, ул.Центральная, 32А	42	0,101

Годовые расходы тепла жилищно-коммунального сектора на отопление на период до 2019 г.

№ п/п	Наименование котельной	Население сохраняе-мого жи-лого фонда чел.	Расход
1	Котельная №1, ул.Старшинова,2	1913	9677,2
2	Котельная №5, микр. Сельхозтехника, 16А	216	1092
3	Миникот. №1, Заводской микрорайон, 1А	43	613,6
4	Миникот. №2, Заводской микрорайон, 2А	46	613,6
5	Миникот.№3, ул.40 лет Октября, 3А	38	613,6
6	Миникот.№3, ул.Центральная, 28А 35	613,6	-
7	Миникот.№1, ул.Центральная,32А 42	525,2	-

Часовые тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопление на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование котельной	Население сохраняе-мого жилого фонда чел.	Расход
1	Котельная №1, ул.Старшинова,2	1913	1,861
2	Котельная №5, микр. Сельхозтехника, 16А	216	0,210
3	Миникот. №1, Заводской микрорайон, 1А	43	0,118
4	Миникот. №2, Заводской микрорайон, 2А	46	0,118
5	Миникот.№3, ул.40 лет Октября, 3А	38	0,118
6	Миникот. №1, ул.Центральная, 28А 35	613,6	-
7	Миникот. №1, ул.Центральная, 32А 42	525,2	-

Годовые расходы тепла жилищно-коммунального сектора на отопление на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование котельной	Население сохраняе-мого жи-лого фонда чел.	Расход
1	Котельная №1, ул.Старшинова,2	1913	9677,2
2	Котельная №5, микр. Сельхозтехника, 16А	216	1092

