

Основные технические показатели энергоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра"

Котельная Чеганда

название котельной (или адрес)							
N п/п	Марка котла	Теплопроизводительность Гкал/час	Вид топлива	Вид теплоносителя	Время работы котла в течение года, час	КПД котла согласно режимным картам	Дата проведения последнего режимно-наладочного испытания
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ква-0,25 Гп	0,25	газ	вода	5280	91,0%	
2	Ква-0,25 Гп	0,25	газ	вода	5280	91,0%	
	Установленная мощность / средний кпд котлов	0,50				0,91	

Примечание: таблица заполняется по каждой котельной отдельно.

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись _____ ФИО _____

Приложение 1.2.

Основные технические показатели энергоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра"

с.Каракулино, котельная №8

название котельной (или адрес)							
N п/п	Марка котла	Теплопроизводительность Гкал/час	Вид топлива	Вид теплоносителя	Время работы котла в течение года, час	КПД котла согласно режимным картам	Дата проведения последнего режимно-
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ИИШМА80-У2	0,07	газ	вода	5280	90,2%	
2	ИИШМА80-У2	0,07	газ	вода	5280	90,2%	
3	ИИШМА80-У2	0,07	газ	вода	5280	90,2%	
	Установленная мощность / средний кпд котлов	0,21				0,90	

Примечание: таблица заполняется по каждой котельной отдельно.

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись _____ ФИО _____

Приложение 1.2.

Основные технические показатели энергоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра"

котельная Колесниково

название котельной (или адрес)							
N п/п	Марка котла	Теплопроизводительность Гкал/час	Вид топлива	Вид теплоносителя	Время работы котла в течение года, час	КПД котла согласно режимным картам	Дата проведения последнего режимно-
1	2	3	4	5	6	7	8
1	RS-A 150	0,13	газ	вода	5280	91,0%	
2	RS-A 150	0,13	газ	вода	5280	91,0%	
	Установленная мощность / средний кпд котлов	0,26				0,91	

Примечание: таблица заполняется по каждой котельной отдельно.

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись _____ ФИО _____

Приложение 1.2.

Основные технические показатели энергоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра"

котельная Кулюшево

название котельной (или адрес)							
N п/п	Марка котла	Теплопроизводительность Гкал/час	Вид топлива	Вид теплоносителя	Время работы котла в течение года, час	КПД котла согласно режимным картам	Дата проведения последнего режимно-
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЗИОСАБ-250Гс	0,21	газ	вода	5280	91,0%	
2	ЗИОСАБ-250Гс	0,21	газ	вода	5280	91,0%	
	Установленная мощность / средний кпд котлов	0,42				0,91	

Примечание: таблица заполняется по каждой котельной отдельно.

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись _____ ФИО _____

Приложение 1.2.

Основные технические показатели энергоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра"

с.Каракулино, котельная Каманна, 40

название котельной (или адрес)							
N п/п	Марка котла	Теплопроизводительность Гкал/час	Вид топлива	Вид теплоносителя	Время работы котла в течение года, час	КПД котла согласно режимным картам	Дата проведения последнего режимно-
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газ4000w/WA24-2K	0,02	газ	вода	5280	91,0%	
2	Газ4000w/WA24-2K	0,02	газ	вода	5280	91,0%	
3	Газ4000w/WA24-2K	0,02	газ	вода	5280	91,0%	
	Установленная мощность / средний кпд котлов	0,06				0,91	

принято на 2015 год

0,90

Примечание: таблица заполняется по каждой котельной отдельно.

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись _____ ФИО _____

Основные производственные показатели регулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть Угра" (1 участок)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период (2015 год)	Период регулирования (2016 год)
1	2	3	4	5
1.	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	1,55	1,55
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	1,09	1,09
1.1.1.	20-250 мм	км	1,0932	1,0932
1.1.2.	251-400 мм	км		
1.1.3.	401-550 мм	км		
1.1.4.	551-700 мм	км		
1.1.5.	701 мм и выше	км		
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	км	0,46	0,46
1.2.1.	канальная прокладка	км	0,00	0,00
1.2.1.1.	50-250 мм	км		
1.2.1.2.	251-400 мм	км		
1.2.1.3.	401-550 мм	км		
1.2.1.4.	551-700 мм	км		
1.2.1.5.	701 мм и выше	км		
1.2.2.	бесканальная прокладка	км	0,46	0,46
1.2.2.1.	50-250 мм	км	0,4556	0,4556
1.2.2.2.	251-400 мм	км		
1.2.2.3.	401-550 мм	км		
1.2.2.4.	551-700 мм	км		
1.2.2.5.	701 мм и выше	км		
2.	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более			
2.1.	Источник тепловой энергии 1			
2.1.1.	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч		
...				
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт			
3.1.	Источник тепловой энергии 1			
3.1.1.	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч		
...				
4	Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	1,45	1,45
4.1.	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч		
4.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал/ч		
4.3.	котельные	Гкал/ч	1,45	1,45
4.4.	электробойлерные	Гкал/ч		
5.	Количество ЦТП			
6.	Количество ИТП			
7.	Количество бойлерных			
8.	Количество тепловых камер			

Примечание: заполняется по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Подпись

ФИО