

Плановые и расчетные значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Регулируемая организация	ООО «Санаторий «Зеленый город»
Местонахождение	603121, г. Нижний Новгород, к. п. Зеленый город

Показатель надежности объектов теплоснабжения,
определяемый количеством нарушений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений
на тепловых сетях на 1 км тепловой сети ООО "Санаторий "Зеленый город"

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Фактические значения	Плановые значения
				2019	2019
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях*	Nn сети от	шт.	0	
2	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	L_{tn-1}	км	2,02	
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	Pn сети от = Nn сети от / L_{tn-1}	шт./км	0,000	
4	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	L_{tn}	км		2,02
5	Суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы	ΣL_{zamtn}	км		0,00
6	Плановые значения показателя надежности, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	Pn сети от $t_n = Pn$ сети от * $(L_{tn} - \Sigma L_{zamtn}) / L_{tn}$	шт./км		0,000

Показатель надежности объектов теплоснабжения,
определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений
на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Фактические значения	Плановые значения
				2019	2019
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии**	Nn ист от	шт.	0	
2	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	M_{tn-1}	Гкал/час	3,51	
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	Pn ист от = Nn ист от / M_{tn-1}		0,000	
4	Общая мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	M_{tn}	Гкал/час		4,40
5	Суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	ΣM_{zamtn}	Гкал/час		0,00
6	Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Pn ист от $t_n = Pn$ ист от * $(M_{tn} - \Sigma M_{zamtn}) / M_{tn}$			0,000

Показатели энергетической эффективности

	Наименование	Фактические значения	Плановые значения
		2019	2019
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	159,1	155,33
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,06	2,16
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	374,5	393
4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	181,5958	181,5958

Материальная характеристика тепловой сети

№ пп	Наименование участка сети	2019		
		Наружный диаметр трубопроводов отдельных участков тепловой сети, м	Длина этих участков, м	Материальная характеристика тепловой сети
1	т.1 - ТК1	0,2	7,1	1,42
2	ТК1 - т.2	0,1	15,8	1,58
3	т.2 - т.3	0,1	68,7	6,87
4	т.3 - ВВ1	0,04	55	2,2
5	ТК1 - ТК2	0,2	41,6	8,32
6	ТК2 - ТК3	0,2	6,4	1,28
7	ТК3 - ТК4	0,2	56,6	11,32
8	ТК4 - ВВ3	0,2	8	1,6
9	ТК4 - ТК5	0,2	38,3	7,66
10	ТК5 - ТК6	0,05	71,8	3,59
11	ТК6 - ВВ4	0,05	40,3	2,015
12	ТК3 - ТК7	0,05	113,7	5,685
13	ТК7 - ТК8	0,05	18,2	0,91
14	ТК8 - ТК9	0,05	30,4	1,52
15	ТК9 - ВВ5	0,05	33,3	1,665
16	ТК2 - ТК10	0,2	54,5	10,9
17	ТК10 - ТК11	0,2	21,1	4,22
18	ТК10 - ВВ2	0,1	7,6	0,76
19	ТК10 - ТК12	0,1	86,7	8,67
20	ТК12 - ВВ9	0,1	3,2	0,32
21	ТК12 - ТК13	0,1	20,5	2,05
22	ТК13 - ТК15	0,05	64,2	3,21
23	ТК15 - ВВ6	0,05	4	0,2
24	т.4 - ТК14	0,05	9	0,45
25	ТК14 - ВВ7	0,05	5	0,25
26	ТК14 - ВВ8	0,05	1,4	0,07
27	ТК13 - ТК16	0,1	76,1	7,61
28	ТК16 - ТК17	0,1	4,1	0,41
29	ТК17 - ВВ10	0,1	4,9	0,49
30	ТК17 - ТК18	0,05	37,9	1,895
31	ТК18 - ВВ11	0,05	5	0,25
32	т1 - т2	0,1	9	0,9
33	т2 - т3	0,1	98	9,8
34	т3 - ВВ1	0,1	6,8	0,68
35	т3 - ВК1	0,1	65,3	6,53
36	ВК1 - ВК2	0,08	87,7	7,016
37	ВК2 - ВВ2	0,08	26,7	2,136
38	ВК2 - ВВ3	0,05	33,2	1,66
39	т4 - ВК3	0,1	290,7	29,07
40	ВК3 - ВК4	0,1	19,5	1,95
41	ВК4 - ВК5	0,1	15,4	1,54
42	ВК5 - ВВ4	0,1	1,6	0,16
43	ВК4 - ВК6	0,05	38,8	1,94
44	ВК6 - ВВ5	0,05	8,5	0,425
45	ВК6 - ВК7	0,05	10,8	0,54
46	ВК7 - ВВ6	0,05	7,9	0,395

47	БК7 - БК8	0,05	35	1,75
48	БК8 - БВ7	0,05	6,1	0,305
49	БК8 - БК9	0,05	15,1	0,755
50	БК9 - БВ8	0,05	66,3	3,315
51	БК3 - БК10	0,1	68	6,8
52	БК10 - БВ9	0,05	6	0,3
53	БК10 - БВ10	0,05	26,8	1,34
54	БК10 - БК11	0,05	32,5	1,625
55	БК11 - БВ11	0,05	7,3	0,365
56	Т5 - БК12	0,032	2,3	0,0736
57	БК12 - БК13	0,032	24,7	0,7904
58	БК13 - БВ12	0,032	1,4	0,0448
Итого				181,5958

Исп. Нач.котельной
Дорогов А.Н.
(831) 4387860