

**Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и плановых и фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы**

В соответствии с пунктом 4 части 1 статьи 42 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», пунктом 7.4 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», статьей 39 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей», на основании подпункта 11 пункта 12, подпункта 5 пункта 13 Положения о Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, утвержденного постановлением Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», в целях контроля за исполнением обязательств концессионера

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения,

Документ подписан  
Сертификат 6C5911D3B99F333BB01C4280A290893913EA8867  
Владелец Смирнов Николай Борисович  
Действителен с 11.06.2021 по 11.09.2022

расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы (прилагается).

2. Утвердить плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы (прилагается).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.В. Рубцова.

4. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://energy.midural.ru>).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНЫ  
 приказом Министерства энергетики  
 и жилищно-коммунального  
 хозяйства Свердловской области  
 от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
 «Об утверждении плановых  
 и фактических значений показателей  
 надежности, качества  
 и энергетической эффективности  
 объектов теплоснабжения  
 и плановых и фактических значений  
 показателей надежности, качества  
 и энергетической эффективности  
 объектов централизованной системы  
 горячего водоснабжения,  
 расположенных на территории села  
 Николо-Павловское Горноуральского  
 городского округа и планируемых  
 к передаче в концессию,  
 на 2021–2037 годы»

**ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ  
 показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского  
 городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы**

Но- мер стро- ки	Наименование показателя	Единица измерения	Значения показателей по годам реализации концессионного соглашения (далее – РКС)																
			факти- ческое	текущее	плановые														
					2021	2022/ переходный период РКС	2023/ 1 год РКС	2024/ 2 год РКС	2025/ 3 год РКС	2026/ 4 год РКС	2027/ 5 год РКС	2028/ 6 год РКС	2029/ 7 год РКС	2030/ 8 год РКС	2031/ 9 год РКС	2032/ 10 год РКС	2033/ 11 год РКС	2034/ 12 год РКС	2035/ 13 год РКС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	<b>Централизованные системы теплоснабжения Горноуральского городского округа, село Николо-Павловское</b>																		
2.	<b>Показатели надежности</b>																		
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
4.	Протяженность	км	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	тепловых сетей в двухтрубном исчислении																		
5.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
6.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780	11,780
9.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
10.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
11.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	12,214	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104	10,104
12.	Величина технологических потерь	тыс. куб. м/ год	14,049	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																		
13.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174
14.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,848	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183
15.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	4,427	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
16.	<b>Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: 622911, Свердловская область, Пригородный район, село Николо-Павловское, улица Северная, дом 3В</b>																		
17.	<b>Показатели надежности</b>																		
18.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
19.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683	9,683
20.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
21.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																		
22.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источнике тепловой энергии	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
23.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
24.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
25.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
26.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	11,309	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359	9,359
27.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	10,978	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314
28.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897
29.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,904	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231
30.	Отношение величины технологических потерь	(куб. м/год)/ кв. м	3,789	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																		
31.	<b>Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: 622911, Свердловская область, село Николо-Павловское, улица Совхозная, дом 82</b>																		
32.	<b>Показатели надежности</b>																		
33.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336
34.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
35.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
36.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
37.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источнике тепловой энергии	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
38.	Установленная мощность источников	Гкал/час	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	тепловой энергии																		
39.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
40.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
41.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,905	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
42.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	3,072	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
43.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
44.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	3,255	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680
45.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	11,050	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Министерства энергетики



и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и плановых и фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы»

**ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ  
показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, расположенных на территории села Николо-Павловское Горноуральского городского округа и планируемых к передаче в концессию, на 2021–2037 годы**

Но- мер стро- ки	Наименование показателя	Единица измерения	Значения показателей по годам реализации концессионного соглашения (далее – РКС)																	
			факти- ческое	текущее	плановые															
					2021	2022/ переходный период РКС	2023/ 1 год РКС	2024/ 2 год РКС	2025/ 3 год РКС	2026/ 4 год РКС	2027/ 5 год РКС	2028/ 6 год РКС	2029/ 7 год РКС	2030/ 8 год РКС	2031/ 9 год РКС	2032/ 10 год РКС	2033/ 11 год РКС	2034/ 12 год РКС	2035/ 13 год РКС	2036/ 14 год РКС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.	<b>Централизованные системы теплоснабжения Горноуральского городского округа, село Николо-Павловское</b>																			
2.	<b>Показатели надежности</b>																			
3.	Количество перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
4.	Протяженность сетей	км	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении																		
5.	Количество аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
6.	<b>Показатели качества</b>																		
7.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
8.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
9.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
10.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
11.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
12.	Общий объем подогретой горячей	тыс. куб. м/ год	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	воды, поданной в водопроводную сеть																		
13.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,70	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
14.	Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м/год	0,123	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
15.	Величина технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения	тыс. Гкал/год	0,472	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
16.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
17.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	3,631	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
18.	Отношение технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,946	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
19.	<b>Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: 622911, Свердловская область, Пригородный район, село Николо-Павловское, улица Северная, дом 3В</b>																		
20.	<b>Показатели надежности</b>																		
21.	Количество перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений	ед./км	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год																		
22.	Протяженность сетей горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении	км	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
23.	Количество аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
24.	<b>Показатели качеств</b>																		
25.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
26.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
27.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
28.	Удельное количество тепловой энергии,	Гкал/ куб. м	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	расходуемое на подогрев горячей воды																		
29.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/год	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
30.	Общий объем подогретой горячей воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб. м/год	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193	12,193
31.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,63	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
32.	Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м/год	0,077	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
33.	Величина технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения	тыс. Гкал/год	0,287	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
34.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
35.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	3,932	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027	3,027
36.	Отношение технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения	(куб. м/год)/кв. м	1,055	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	к материальной характеристике тепловой сети																		
37.	<b>Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: 622911, Свердловская область, село Николо-Павловское, улица Совхозная, дом 82</b>																		
38.	<b>Показатели надежности</b>																		
39.	Количество перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
40.	Протяженность сетей горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении	км	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
41.	Количество аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
42.	<b>Показатели качества</b>																		
43.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
44.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем	%	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды																		
45.	<b>Показатели энергетической эффективности</b>																		
46.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
47.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
48.	Общий объем подогретой горячей воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб. м/ год	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366
49.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,86	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
50.	Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м/ год	0,046	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
51.	Величина технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения	тыс. Гкал/ год	0,185	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
52.	Материальная характеристика тепловой сети	тыс. кв. м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
53.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	(Гкал/ год)/ кв. м	3,246	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	тепловой сети																		
54.	Отношение технологических потерь при передаче (транспортировке) горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,807	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404