



Российская Федерация  
Новгородская область

**АДМИНИСТРАЦИЯ МОШЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

## **П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

№

с. Мошенское

### **Об актуализации Схемы теплоснабжения Мошенского муниципального района**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", Уставом Мошенского сельского поселения, Администрация Мошенского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в схему теплоснабжения Мошенского муниципального района, утвержденную постановлением Администрации Мошенского муниципального района от 10.07.2020 №423.

3. Постановление вступает в силу со дня его опубликования.

2. Опубликовать постановление в бюллетене "Официальный вестник Мошенского муниципального района".

**Глава муниципального района**

**Т.В.Павлова**

Утверждены  
постановлением Администрации му-  
ниципального района  
от №

**Изменения,  
которые вносятся в схему теплоснабжения Мошенского муниципального района**

1. В разделе 8 схемы теплоснабжения Долговского сельского поселения таблицу 8.1 изложить в редакции:

Таблица 8.1

№ п/п	Показатель	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024	2025- 2030
1	Вид топлива	уголь	электри- чество	электри- чество	электри- чество	электри- чество	электри- чество	электри- чество
2	Выработка тепловой энергии, Гкал	34,064	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
3	Удельный расход условного топлива, кг условного	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход условного топлива, тонн условного топлива	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Расход натурального топлива, м <sup>3</sup>	н/д	-	-	-	-	-	-
6	Максимальный часовой расход натурального топлива, м <sup>3</sup> , (зим- ний период)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Максимальный часовой расход натурального топлива, м <sup>3</sup> , (летний период)	0	0	0	0	0	0	0
8	ННЗТ, м <sup>3</sup> натурального топлива	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	НЭЗТ, м <sup>3</sup> натурального топлива	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	ОНЗТ, м <sup>3</sup> натурального топлива	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

2. В схеме теплоснабжения Кировского сельского поселения:

2.1.Изложить в разделе 8таблицы 8.1 и 8.2 в редакции:

Таблица 8.1

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024- 2033
<b>Котельная №1 д. Мельник, д.75</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	854,14	794,91	924,75	946,23	927,18	927,18
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	45,93	49,92	45,75	48,58	48,58	48,58
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	311,05	286,16	312,26	294,05	294,05	294,05
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	265,68	227,47	288,76	278,23	272,63	272,63
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	338,44	287,58	362,77	361,34	354,07	354,07

Таблица 8.2

<b>Котельная №8 Мошенской район, д. Слоптово, (электрокотлы)</b>							
Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%						
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал						
Вид основного топлива		Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во
Вид резервного топлива							

Вид аварийного топлива							
Калорийный эквивалент основного топлива	-						
Годовой расход условного топлива	т.у.т						
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>						

2.2. Изложить в разделе 14 таблицу 14.1 в редакции:

Таблица 14.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	293,52	294,05	293,52	293,52	293,52	293,52
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	567,09	567,09	567,09	567,09	567,09	567,09
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	10	20	30	40	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации	20	20	20	20	20	20

№ п/п	Индикатор	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
	тепловых сетей						
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-

3. В схеме теплоснабжения Мошенского сельского поселения:

3.1. Изложить в разделе 1 таблицу 1.4 в редакции:

Таблица 1.4

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной ООО «ТК Новгородская» за 2021 г.

Наименование Котельной микрорайона (поселка)	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2021 год, Гкал	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2022 год, Гкал	Потребление тепловой энергии на ГВС за 2022 год, м <sup>3</sup>
Котельная №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д.30	1386,998	1 362,11	-
Котельная №5 с. Мошенское, ул. Калинина, д.49а	741,97	779,80	-





2.1.1	- на отопление	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см <sup>2</sup>							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м <sup>3</sup> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

Таблица 2.4

<b>Котельная № 6, с. Мошенское, ул. Советская, д. 3</b>								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.1	- на отопление	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0



2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см <sup>2</sup>							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м <sup>3</sup> /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Таблица 2.5

<b>Котельная № 10, с. Мошенское, ул.Калинина, д. 84а</b>								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.1.1	- на отопление	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см <sup>2</sup>							

2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м <sup>3</sup> /ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

Таблица 2.6

<b>Котельная №7 Мошенской район, с. Мошенское, ул. 1 мая, 29 (электрокотлы)</b>								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч							
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч							
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.1	- на отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.2	- на вентиляцию							
2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см <sup>2</sup>							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утеч-							

	кой, в т.ч.:							
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м <sup>3</sup> /ч							
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)							
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)							

3.3. Изложить в разделе 8 таблицы 8.1-8.5 в редакции:

Таблица 8.1

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д. 30</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1587,15	1441,25	1671,99	1573,83	1591,22	1591,22
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	49,48	50,65	45,59	48,80	48,80	48,80
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	288,70	282,03	313,36	292,73	292,73	292,73
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	458,20	406,48	523,94	460,71	465,80	465,80
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	583,70	513,88	658,22	598,32	604,93	604,93

Таблица 8.2

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №5 с. Мошенское, ул. Калинина, д. 49а</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1079,80	898,19	950,47	918,25	911,86	911,86
КПД котельной при работе на основном виде	%	47,75	47,89	41,46	45,32	45,32	45,32

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
топлива							
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	299,15	298,31	344,58	315,26	315,26	315,26
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	323,03	267,94	327,51	289,48	287,47	287,47
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	411,50	338,73	411,45	375,95	373,34	373,34

Таблица 8.3

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №6 с. Мошенское, ул. Советская, д. 3</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2736,24	2416,97	2788,82	2577,87	2649,87	2649,87
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	48,05	49,41	44,66	46,24	46,24	46,24
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	297,30	289,13	319,89	308,95	308,95	308,95
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	813,50	698,81	892,12	796,43	818,68	818,68
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	1036,30	883,45	1120,75	1034,33	1063,22	1063,22

Таблица 8.4

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №10 с. Мошенское, ул. Калинина, д. 84а</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	917,30	936,11	1012,04	958,49	959,42	959,42
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	45,92	50,71	44,05	46,88	46,88	46,88
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	311,12	281,72	324,33	304,74	304,74	304,74
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	285,39	263,72	328,23	292,09	292,37	292,37
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	363,55	333,40	412,35	379,34	379,70	379,70

Таблица 8.5

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №7 Мошенской район, с. Мошенское, ул. 1 мая, 29 (электрокотлы)</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	76,829	76,829	0	0	0	0
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%						
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал						
Вид основного топлива		Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во	Эл-во
Вид резервного топлива							
Вид аварийного топлива							
Калорийный эквивалент основного топлива	-						
Годовой расход условного топлива	т.у.т						
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>						

4. В разделе 8 схемы теплоснабжения Ореховского сельского поселения таблицы 8.1-8.3 изложить в редакции:

Таблица 8.1

**Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Ореховского сельского поселения**

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Котельная №12 Мошенской р-н, д. Ореховно</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	611,30	519,74	573,92	549,25	548,33	548,33
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	47,35	47,54	41,38	45,39	45,39	45,39
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	301,71	300,53	345,21	314,72	314,72	314,72
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	0,770	0,770	0,770
Годовой расход условного топлива	т.у.т	184,44	156,20	198,12	172,86	172,57	172,57
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	234,95	197,47	248,90	224,49	224,12	224,12

Таблица 8.2

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
<b>Электрокотельная школы д. Ореховно</b>							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	242,69	200,63	275,08	234,87	246,30	246,30
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	52,64	40,36	41,90	-	-	-
Фактический удельный расход удельного	кг.у.т./Гкал	271,39	353,92	340,95	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022	2023	2024-2033
топлива							
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	электроэнергия	электроэнергия	электроэнергия
Вид резервного топлива		дрова	дрова	дрова	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,791	0,796	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	65,86	71,01	64,16	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	83,90	89,77	80,60	-	-	-

Таблица 8.3

## Основные характеристики топлива

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
<b>Котельная №12 Мошенской р-н, д. Ореховно</b>		
Вид топлива	Уголь	Уголь
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5495	5495
Расход топлива нормативный / фактический	223,17	234,95
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	Ж/д транспорт	Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	В течение отопительного периода	В течение отопительного периода

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
<b>Котельная № 29 Мошенской р-н, д. Ореховно</b>		
Вид топлива	электроэнергия	Уголь
Марка топлива		ДР, ДПК
Калорийность топлива		5495
Расход топлива нормативный / фактический		83,90
Поставщик топлива		ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную		Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка		Хакасия
Периодичность поставки		В течение отопительного периода

5. В схемах теплоснабжения Долговского сельского поселения, Калининского сельского поселения, Кировского сельского поселения, Мошенского сельского поселения, Ореховского сельского поселения изложить в разделе 15 таблицу 15.1 в редакции:

Таблица 15.1

Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса на 2022 год

№п/п	Наименование района/организации	2022 год				Постановления комитета по тарифной политике Новгородской области	2023 год				2024 год				2025 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	Мошенской район																	
1.1.	ООО "Тепловая Компания																	





6. Дополнить Часть 9. Надежность теплоснабжения Обосновывающих материалов схем теплоснабжения Мошенского сельского поселения Долговского сельского поселения, Калининского сельского поселения, Кировского сельского поселения, Ореховского сельского поселения пунктом 1.9.7 следующего содержания:

"1.9.7.График аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей на территории Мошенского муниципального района

График вступает в силу в случае:

- а) понижения температуры наружного воздуха ниже расчетных значений (-27°) на срок более 2-3 суток;
- б) непредвиденных недостатках топлива на источниках теплоты;
- в) недостатках тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников теплоты, требующего длительного восстановления;
- г) при нарушениях гидравлического режима тепловой сети;
- д) повреждений тепловой сети, требующих полного или частичного отключения нерезервируемых магистральных и распределительных трубопроводов.

В течение ремонтно-восстановительного периода:

потребителям первой категории не допускается перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях (в соответствии с приложением таблица 1.1);

потребителям второй категории допускается снижение подачи теплоты до 60% на срок до 15 часов, со снижением температуры в отопительных помещениях жилых и общественных зданий до 12 °, промышленных зданий до 8°С (в соответствии с приложением таблица 1.1);

потребителям второй и третьей категории допускается снижение подачи теплоты до 87% при t-30°С, 84% при t-20°С, 78% при t-10°С (в соответствии с приложением таблица 1.1).

Таблица 1.1

**График ограничения теплоснабжения при дефиците тепловой мощности  
Мошенское сельское поселение**

N п/п	Объекты	Адрес	Реализация Гкал/час при -28 °С	Реализация при снижении на 86,1%	Категории	Очередь отключения
1	<i>Котельная № 2 с.Мошенское ул. Калинина д. 30</i>					
1	жилой дом	ул.Калинина,д.28	0,117	0,016	2	2
2	жилой дом	ул.Калинина,д.34	0,117	0,016	2	2
3	жилой дом	ул.Калинина,д.38	0,096	0,013	2	2
4	жилой дом	ул.Зои Кругловой	0,009	0,001	2	2
5	МБУК "МКДЦ"	ул.Калинина,д.44	0,010	0,001	2	1
6	МБУДО "Детская школа искусств"	ул.Калинина,д.46	0,061	0,008	2	2
7	МАОУДО "ЦДОД"	ул.Калинина,д.36	0,055	0,008	2	2

8	МАОУ СШ Мошенское	ул.Калинина,д.32	0,216	0,030	2	2
9	интернат школы	ул.Калинина,д.26	0,083	0,012	2	2
10	гаражи Администрации района	ул. Зои Кругловой	0,023	0,003	3	1
2	Котельная № 5 с.Мошенское ул. Калинина д. 49а					
1	жилой дом	ул.Калинина,д.47	0,069	0,010	2	2
2	жилой дом	ул.Калинина,д.49	0,054	0,008	2	2
3	жилой дом	ул.Калинина,д.52	0,063	0,009	2	2
4	жилой дом	ул.Калинина,д.53а	0,087	0,012	2	2
5	жилой дом	ул.Калинина,д.58а	0,029	0,004	2	2
6	ОБУСО «Мошенской ЦСПС и Д»	ул.Калинина,д.56	0,009	0,001	2	1
7	МБУК «Межпос. культурно-досуговый центр»	ул.Советская,д.11	0,097	0,013	2	1
8	ГОКУ ЦЗН	ул.Калинина,д.49	0,010	0,001	2	1
9	редакция	ул.Калинина,д.49	0,012	0,002	2	1
3	Котельная № 6 с.Мошенское ул. Советская д. 3					
1	жилой дом	ул.Физкультуры д.14	0,028	0,004	2	2
2	жилой дом	ул.Физкультуры д.17	0,117	0,016	2	2
3	жилой дом	ул.Физкультуры д.23	0,047	0,007	2	2
4	жилой дом	ул.Физкультуры д.25	0,010	0,001	2	2
5	жилой дом	ул.Физкультуры д.26	0,059	0,008	2	2
6	жилой дом	ул.Физкультуры д.27	0,078	0,011	2	2
7	жилой дом	ул.Физкультуры д.38	0,063	0,009	2	2
8	жилой дом	ул.1 Мая,д.3	0,006	0,001	2	2
9	жилой дом	ул.1 Мая,д.4	0,015	0,002	2	2
10	жилой дом	ул.1 Мая,д.6	0,083	0,012	2	2
11	жилой дом	ул.1 Мая,д.13	0,009	0,001	2	2
12	жилой дом	пер.1 Мая,д.4	0,021	0,003	2	2
13	Администрация муниципального района	ул. Советская д. 5	0,116	0,016	2	1
14	Администрация муниципального района (ЗАГС)	ул.Физкультуры д.7	0,050	0,007	2	1
15	Администрация муниципального района (архив)	ул.1 Мая,д.10	0,069	0,010	2	1
16	МАДОУ д/с №9 «Лучик»	ул.Физкультуры д.29	0,107	0,015	2	2
17	УФК	ул.Физкультуры д.12	0,060	0,008	2	1
18	МВД	ул. Советская д. 1	0,046	0,006	2	1
19	ФГУП "Почта России"	ул. Советская д. 4	0,036	0,005	2	1
20	РАЙПО	ул.Физкультуры д.15	0,012	0,002	2	1
21	ОАО «Ростелеком»	ул. Советская д. 4	0,051	0,007	2	1
22	Сбербанк России	ул.1 Мая,д.10а	0,019	0,003	2	1
4	Котельная № 10 с.Мошенское ул. Калинина д. 84а					
1	жилой дом	ул.Калинина,д.78	0,020	0,003	2	2

2	жилой дом	ул.Калинина,д.80	0,012	0,002	2	2
3	жилой дом	ул.Калинина,д.82	0,013	0,002	2	2
4	жилой дом	ул.Калинина,д.88	0,120	0,017	2	2
5	ГОБУЗ ЦРБ	ул.Калинина,д.84	0,126	0,018	2	1
6	Дом ветеранов	ул.Калинина,д.84	0,134	0,019	2	1

**График ограничения теплоснабжения при дефиците тепловой мощности  
Кировское сельское поселение**

№ п/п	Объекты	Адрес	Реализация Гкал/час при -28 °С	Реализация при снижении на 86,1%	Категории	Очередь отключения
5	<i>Котельная № 1 д. Мельник д.75</i>					
1	жилой дом	д.Мельник д.54	0,093	0,013	2	2
2	жилой дом	д.Мельник д.55	0,067	0,009	2	2
3	пожарная часть	д.Мельник д.69	0,086	0,012	2	1
4	гараж	д.Мельник д.75	0,066	0,009	3	1
5	гараж	д.Мельник д.75	0,014	0,002	3	1
6	материальный склад	д.Мельник д.75	0,034	0,005	3	1
7	Административное здание	д.Мельник д.75	0,028	0,004	2	1

**График ограничения теплоснабжения при дефиците тепловой мощности  
Ореховское сельское поселение**

№ п/п	Объекты	Адрес	Реализация Гкал/час при -28 °С	Реализация при снижение на 86,1%	Категории	Очередь отключения
6	<i>Котельная № 12 д. Ореховно</i>					
1	жилой дом	д.Ореховно д.1	0,077	0,011	2	2
2	жилой дом	д.Ореховно д.2	0,075	0,010	2	2
3	МБУК МПКДЦ	д.Ореховно д.87	0,090	0,013	2	1
4	ООО "Русь"	д.Ореховно д.95	0,022	0,003	2	1
7	<i>электрокотельная школы д. Ореховно</i>	д.Ореховно д.63				
	средняя школа	д.Ореховно д.63	0,138	0,019	2	1