

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЭЛЕКТРОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА
ПЕРИОД С 2020 ПО 2036 гг.**

КНИГА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Оглавление

10.1.Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа	3
10.2.Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	6
10.3.Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	8
10.4.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	9
10.5.Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	10
10.6.Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа...	10
10.7.Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	11
10.8.Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива.....	18

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа

Для каждого из предлагаемых вариантов развития в схеме теплоснабжения рассчитаны перспективные топливные балансы. Перспективное потребление топлива на котельных рассчитывалось исходя из перспективных тепловых балансов систем теплоснабжения. Структуру теплового баланса системы теплоснабжения можно описать следующим образом:

- Произведенная тепловая энергия на котельной расходуется на собственные нужды котельной и отпуск в тепловую сеть.
- Отпущенная в сеть тепловая энергия расходуется на покрытие тепловых нагрузок потребителей за вычетом потерь тепловой энергии в сетях.

С учетом этого выражение для теплового баланса системы теплоснабжения имеет вид:

$$Q_{\text{произв.}} = Q_{\text{соб. нужды.}} + Q_{\text{потери ТС}} + Q_{\text{отпр.}}$$

Тогда потребление топлива для производства тепловой энергии в котельной определится по выражению:

$$B = \frac{Q_{\text{произв.}}}{Q_{\text{p}}^{\text{H}} \times \eta}$$

Максимальные часовые расходы основного вида топлива, за летний зимний и переходный периоды рассчитываются по выражению:

$$B = \frac{Q_{\text{произв.}}^{\text{ч}}}{Q_{\text{p}}^{\text{H}} \times \eta}$$

$Q_{\text{произв.}}^{\text{ч}}$ - часовая производительность котельной, учитывающая покрытие тепловых нагрузок в определенные периоды.

Таблица 10.1.1 – Перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов

Показатель	Ед. изм.	2019	2020 - 2024	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2036
<i>1 вариант развития</i>						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №2						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	9627,46	9627,46	9627,46	9627,46
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	2960,35	2960,35	2960,35	2960,35
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	740,09	740,09	740,09	740,09
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	925,11	925,11	925,11	925,11
<i>2 вариант развития</i>						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №1						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	-	-	10063,75	10063,75
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	-	-	2881,08	2881,08
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	-	-	720,27	720,27

Показатель	Ед. изм.	2019	2020 - 2024	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2036
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	-	-	900,34	900,34
БМК №2						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	9627,46	9627,46	9627,46	9627,46
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	2960,35	2960,35	2960,35	2960,35
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	740,09	740,09	740,09	740,09
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	925,11	925,11	925,11	925,11
3 вариант развития						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №1						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	-	-	10063,75	10063,75
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	-	-	2881,08	2881,08
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	-	-	720,27	720,27
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	-	-	900,34	900,34

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчётный размер неснижаемого нормативного запаса резервного топлива ННЗТ, тыс. т, определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода (февраль) без учета нагрузки горячего водоснабжения и фактическому времени, необходимому для доставки топлива от поставщика и разгрузку.

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times H_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}$$

Где:

Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.т}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, 5 – 30 суток.

Расчёт нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) проводится аналогичным образом, только с учетом средних плановых значений отпуска тепловой энергии котельной в течение трёх наиболее холодных месяцев отопительного периода (декабрь, январь, февраль).

На перспективных источниках тепловой энергии нормативный запас аварийного топлива должен определяться в дальнейшем на стадии проектирования, т.к. необходимо точное знание категоричности потребителей, точное место и возможность размещения емкостей хранения аварийного топлива, а также возможность обеспечения безопасности его хранения.

Таблица 10.2.1 – Виды и запасы резервного топлива для каждого источника тепловой энергии

тыс. тонн

Наименование электростанции	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива	Нормативный запас вспомогательного топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный запас аварийного топлива
ГРЭС-3 им. Р.Э.Классона ПАО «Мосэнерго»	мазут	0,474	-	1,883	2,357	-
	Дизельное топливо	-	-	6,820	6,820	-

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На территории г.о. Электрогорск применение возобновляемых источников энергии и видов местного топлива не предусмотрено ввиду отсутствия последних. Основным видом топлива для перспективных источников является природный газ.

Таблица 10.3.1- Виды потребляемого топлива источниками теплоснабжения

Месяц	Мазут ГРЭС№3					Газ		Дизельное		
	влажный		сухой			ГРЭС№3		расход		
	Приход, т	Расход, т	Расход т.у.т.	Приход, т	Расход, т	тыс.куб.м	т.у.т.	общий, т	на про-во, т	т.у.т
январь	234	0	0	0	0	7520,140	8760	119	119	174
февраль	0	8	9	0	6,272	6030,730	7030	65	65	95
март	0	0	0	0	0	5952,690	6934	128	128	188
апрель	0	0	0	0	0	4000,550	4671	0	0	0
май	0	0	0	0	0	1187,720	1391	0	0	0
июнь	0	0	0	0	0	1147,050	1347	41	41	60
июль	0	0	0	0	0	641,620	751	0	0	0
август	0	1000	0	0	786	1133,214	1329	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0	0	1649,540	1941	39	39	57
октябрь	0	0	0	0	0	4660,130	5453	91	91	134
ноябрь	28	0	0	0	0	5708,880	6672	378	378	555
декабрь	0	0	0	0	0	5988,230	6991	73	73	107
Год	262	1008	9	0	792,272	45620,490	53270	934	934	1370

10.4.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Поставщиком газа на источник является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Таблица 10.4.1 – Калорийности видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Коэф.пересчета в условное топливо	Плотность, кг/куб.м
Природный газ	куб.м	8176 ккал/куб.м	1,168	0,696
Дизельное топливо	кг	10300 ккал/кг	1,471	860
Мазут топочный	кг	9700 ккал/кг	1,386	890
Уголь	кг	4354 ккал/кг	0,622	-

10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива на территории г.о. Электрогорск является природный газ.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На территории г.о. Электрогорск приоритетным развитием топливного баланса является соответствие 1 варианту развития систем теплоснабжения.

10.7.Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Таблица 10.7.1 – Перспективные топливные балансы ГРЭС-3 для первого варианта развития по данным утвержденной схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	294640,4	309240,5	314478,5	317370,5	361028,0	401929,6	434109,5	448979,6	458541,5	473877,0	465680,3	471855,8	484637,6	497419,4	510201,2	522983,0	522983,0
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	220756,6	233283,6	237582,2	239916,2	275136,3	308205,4	334195,9	346203,1	353906,9	366248,4	359680,1	364622,6	374888,8	385154,9	395421,0	405687,2	405687,2
Расход натурального топлива	тыс. м ³	39870,7	41846,4	42555,2	42946,5	48854,2	54389,0	58743,6	60755,8	62049,8	64125,0	63015,8	63851,4	65581,1	67310,7	69040,3	70770,0	70770,0
Коэффициент калорийности		1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП на выработку тепловой энергии	м ³ /час	10551,8	11050,2	11186,4	11297,4	12987,4	14504,7	15723,1	16288,7	16668,1	17289,3	16931,6	17206,7	17743,0	18279,2	18815,5	19351,7	19351,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период на выработку тепловой энергии	м ³ /час	883,1	984,3	1036,7	1046,3	1183,9	1348,4	1464,6	1516,8	1541,9	1575,4	1571,4	1571,4	1589,3	1607,2	1625,0	1642,9	1642,9

Таблица 10.7.2 – Перспективные топливные балансы проектируемой БМК №1 для первого варианта развития по данным утвержденной схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал/год												10258,734	20517,468	30776,201	41034,935	51293,669	51293,669
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год												8256,180	16512,361	24768,541	33024,722	41280,902	41280,902
Расход натурального топлива	тыс. м ³												1358,032	2716,063	4074,095	5432,126	6790,158	6790,158
Коэффициент калорийности													1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал												155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП на выработку тепловой энергии	м ³ /час												449,56	899,11	1 348,67	1 798,22	2 247,78	2 247,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период на выработку тепловой энергии	м ³ /час												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 10.7.3 – Перспективные топливные балансы проектируемой БМК №2 для первого варианта развития по данным утвержденной схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал/год											11348,005	11348,005	11348,005	11348,005	11348,005	11348,005	11348,005
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год											9163,241	9163,241	9163,241	9163,241	9163,241	9163,241	9163,241
Расход натурального топлива	тыс. м ³											1522,813	1522,813	1522,813	1522,813	1522,813	1522,813	1522,813
Коэффициент калорийности												1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал											155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП на выработку тепловой энергии	м ³ /час											469,55	469,55	469,55	469,55	469,55	469,55	469,55
Максимальный часовой расход топлива в летний период на выработку тепловой энергии	м ³ /час											14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96

Таблица 10.7.4 – Перспективные топливные балансы ГРЭС-3 для второго варианта развития для первого варианта развития по данным утвержденной схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	294640,4	310067,7	315316,1	318214,3	361965,2	402953,6	435202,1	450104,0	459686,4	475055,1	478274,9	494802,7	517951,0	541099,3	564247,5	587395,8	587395,8
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	220756,6	233283,6	237582,2	239916,2	275136,3	308205,4	334195,9	346203,1	353906,9	366248,4	368842,7	382041,5	400563,8	419086,1	437608,4	456130,7	456130,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	39870,7	41958,3	42668,5	43060,7	48981,1	54527,6	58891,5	60908,0	62204,7	64284,4	64720,1	66956,6	70089,0	73221,5	76353,9	79486,3	79486,3
Коэффициент калорийности		1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП на выработку тепловой энергии	м³/час	10551,79	11050,16	11186,35	11297,43	12 987,37	14504,67	15723,06	16288,75	16668,11	17289,32	17411,56	18146,21	19142,02	20 137,83	21133,64	22129,45	22129,45
Максимальный часовой расход топлива в летний период на выработку тепловой энергии	м³/час	883,10	984,29	1 036,73	1 046,32	1 183,91	1 348,43	1 464,57	1 516,78	1 541,94	1 575,38	1 586,66	1 586,66	1 604,55	1 622,43	1 640,32	1 658,21	1 658,21

Таблица 10.7.5 – Перспективные топливные балансы источников теплоснабжения на территории г.о. Электрогорск на момент актуализации схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2019	2020 - 2024	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2036
<i>1 вариант развития</i>						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №2						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	9627,46	9627,46	9627,46	9627,46
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	2960,35	2960,35	2960,35	2960,35
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	740,09	740,09	740,09	740,09
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	925,11	925,11	925,11	925,11
<i>2 вариант развития</i>						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №1						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	-	-	10063,75	10063,75
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	-	-	2881,08	2881,08
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	-	-	720,27	720,27
Максимально-часовой расход в	куб.м/ч	-	-	-	900,34	900,34

Показатель	Ед. изм.	2019	2020 - 2024	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2036
летний период						
БМК №2						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	9627,46	9627,46	9627,46	9627,46
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	2960,35	2960,35	2960,35	2960,35
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	740,09	740,09	740,09	740,09
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	925,11	925,11	925,11	925,11
3 вариант развития						
ГРЭС-3						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	45620,49	65403,05	75227,38	80241,43	80241,43
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	13080,91	18753,23	21570,19	23007,88	23007,88
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	3270,23	4688,31	5392,55	5751,97	5751,97
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	4087,78	5860,38	6740,68	7189,96	7189,96
БМК №1						
Годовой расход топлива	тыс. куб.м	-	-	-	10063,75	10063,75
Максимально-часовой расход в отопительный период	куб.м/ч	-	-	-	2881,08	2881,08
Максимально-часовой расход в переходный период	куб.м/ч	-	-	-	720,27	720,27
Максимально-часовой расход в летний период	куб.м/ч	-	-	-	900,34	900,34

В таблицах 10.7.1 – 10.7.4 представлены существующие и перспективные топливные балансы для систем теплоснабжения г.о. Электрогорск согласно ранее утвержденной схеме теплоснабжения. В таблице 10.7.5 приведены существующие и перспективные топливные балансы в зонах действия источников теплоснабжения на территории г.о. Электрогорск на момент актуализации схемы теплоснабжения.

Изменения, произошедшие в существующих и перспективных топливных балансах в системах теплоснабжения г.о. Электрогорск характеризуются, прежде всего, развитием городской инфраструктуры с момента действия утвержденной схемы теплоснабжения до настоящего момента. Это: ввод в эксплуатацию новых и вывод из эксплуатации каких-либо существующих потребителей тепловой энергии; пересмотр концепции перспективного развития систем теплоснабжения городского округа.

10.8.Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива

Основные мероприятия по развитию системы газоснабжения городского округа:

Таблица 10.8.1 – Мероприятия по развитию системы газоснабжения городского округа

№	Мероприятия	Параметры развития	Этапы строительства
1	Строительство газопроводов среднего давления (0,3 МПа) к площадкам малоэтажного и индивидуального строительства в Северном планировочном районе, со строительством ГРП на площадке	Протяжённость 3,7 км, в том числе 2,4 км 3 ГРП, в том числе 1 ГРП	Перспектива Расчетный срок Перспектива Расчетный срок
2	Строительство газопровода среднего давления (0,3 МПа) к котельной для теплоснабжения административно-общественного здания (Северный планировочный район).	Протяжённость 0,6 км	Перспектива
3	Строительство газопровода среднего давления (0,3 МПа) к кварталам средне- и малоэтажной застройки, со строительством ГРП на площадке (Центральный планировочный район)	Протяжённость 1,6 км 2 ГРП	Расчетный срок
4	Строительство газопровода среднего давления (0,3 МПа) к существующей котельной воинской части (Центральный планировочный район).	Протяжённость 0,6 км	Расчетный срок
5	Строительство газопровода среднего давления (0,3 МПа) к проектируемой площадке под ИЖС и строительство 2-х ГРП на площадке (Восточный планировочный район)	Протяжённость 1,2 км 2 ГРП	Расчетный срок
6	Строительство газопровода среднего давления (0,3 МПа) к проектируемой площадке под дачное строительство и строительство 2-х ГРП (юго-западная и северо-восточная часть города).	Протяжённость 4,76 км, в том числе 1,56 км 2 ГРП, в том числе 1 ГРП	Перспектива Расчетный срок
7	Реконструкция ГРС «Электрогорск»	1 объект	1-я очередь строительства

Согласно данным мероприятиям предполагается полная газификация г.о. Электрогорск. Т.е. будет соблюдаться обеспеченность природным газом объектов как при индивидуальном их теплоснабжении (от индивидуальных источников теплоснабжения), так и при рассмотрении теплоснабжения данных потребителей от централизованных источников.