

Приложение 4
к Договору теплоснабжения
от "01" 07 2015 г.
№ 08.2003455-ТЭМ

Перечень ответственных исполнителей Сторон

Теплоснабжающая организация:

1. Вопросы качества тепловой энергии, отключений на профилактический ремонт, оперативных отключений, переключений:

Директор предприятия № 1 Магистральные тепловые сети -

Игнатенко Виктор Михайлович, тел. 8 (495) 441-94-74

диспетчер района - телефон 657-97-84

Главный инженер - Грачев Михаил Вячеславович, телефон 8 (495) 441-94-74.

исполнитель Владимирова Елена Анатольевна, телефон 8-499-940-09-68

2. Вопросы порядка выставления платежей, сверки расчетов:

Начальник отделения сбыта №5 (Запад)-

Дмитриевский Андрей Александрович, телефон 8-499-940-09-70

Расчетный отдел Щелинская Валентина Геннадьевна, телефон 8-499-940-09-67

Бухгалтерия Максимова Наталья Дмитриевна, телефон 8-499-940-09-65.

Телефон горячей линии 8-495-662-50-50

Потребитель:

Генеральный директор Одинцов Александр Михайлович, тел. 8-495-780-89-01

Главный бухгалтер Железнякова Светлана Ивановна, тел.8-495-780-89-01

Инженер по обслуживанию тепловых установок Янин Геннадий Александрович, тел.8-495-780-89-01

Теплоснабжающая организация



подпись

/Дмитриевский А.А./

фамилия



подпись

/Одинцов А.М./

фамилия

ГРАФИК РАЗГРУЗКИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

Очередь в разгрузк и	Отключаемое оборудование (с разбивкой по трем категориям потребителей)	Отключенная нагрузка, Гкал/ч	Закрываемая арматура и место её расположения	Способ контроля за расходом тепла
I	отключение гвс 1к, 2к. - полностью, отключение вент. 1к. - полностью, ограничение отопления 1к.	0,0460	запорная арматура в тепловом пункте	По манометрам и прибору учета
II	отключение вент. 2к. - полностью, ограничение отопления 2к.	1,2651	запорная арматура в тепловом пункте, регулятор расхода	По манометрам и прибору учета
III	полное отключение 1к, 2к.	0,3509	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам
IV	полное отключение	4,1200	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам

Потребитель

Теплоснабжающая организация
Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

М.П. _____
" _____ 20__ г.
Ю. Н. Кузьмин/

Директор Предприятия №1

/В. М. Игнатенко/



М.П. _____
" _____ 20__ г.
Директор _____

ГРАФИК РАЗГРУЗКИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

Черед ы разгрузк и	Отключаемое оборудование (с разбивкой по трем категориям потребителей)	Отключенная нагрузка, Гкал/ч	Закрываемая арматура и место её расположения	Способ контроля за расходом тепла
I	отключение гвс 1к, 2к. - полностью, отключение вент. 1к. - полностью, ограничение отопления 1к.	3,0460	запорная арматура в тепловом пункте	По манометрам и прибору учета
II	отключение вент. 2к. - полностью, ограничение отопления 2к.	0,5280	запорная арматура в тепловом пункте, регулятор расхода	По манометрам и прибору учета
Ш	полное отключение 1к, 2к.	0,2720	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам
IV	полное отключение	5,4260	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам

Потребитель

Теплоснабжающая организация

Филиал №8 ОАО "МОЭК"

Исполнительный директор

И.О. Н. Кузьмин/

20 ____ г.

Директор Предприятия №1

/В. М. Игнатенко/



20 ____ г.

Филиал № 8 ОАО "МОСК"

М.П. Сбербанк 20 ____ г.

ГРАФИК РАЗГРУЗКИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

Очередь разгрузк и	Отключаемое оборудование (с разбивкой по трем категориям потребителей)	Отключенная нагрузка, Гкал/ч	Закрываемая арматура и место её расположения	Способ контроля за расходом тепла
I	отключение гвс 1к, 2к. - полностью, отключение вент. 1к. - полностью, ограничение отопления 1к.	0,0000	запорная арматура в тепловом пункте	По манометрам и прибору учета
II	отключение вент. 2к. - полностью, ограничение отопления 2к.	0,0000	запорная арматура в тепловом пункте, регулятор расхода	По манометрам и прибору учета
III	полное отключение 1к, 2к.	0,0000	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам
IV	полное отключение	0,6200	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам

Потребитель

М.П.  20__ г. 

Теплоснабжающая организация
Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор
М.П.  20__ г. /О. Н. Кузьмин/
Директор Предприятия №1

/В. М. Игнатенко/

ГРАФИК РАЗГРУЗКИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

Очередь разгрузк и	Отключаемое оборудование (с разбивкой по трем категориям потребителей)	Отключенная нагрузка, Гкал/ч	Закрываемая арматура и место её расположения	Способ контроля за расходом тепла
I	отключение гвс 1к., 2к. - полностью, отключение вент. 1к. - полностью, ограничение отопления 1к.	0,3571	запорная арматура в тепловом пункте	По манометрам и прибору учета
II	отключение вент. 2к. - полностью, ограничение отопления 2к.	1,0520	запорная арматура в тепловом пункте, регулятор расхода	По манометрам и прибору учета
III	полное отключение 1к., 2к.	0,2870	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам
IV	полное отключение	1,6961	запорная арматура в тепловом пункте	по манометрам

Теплоснабжающая организация

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"

Исполнительный директор



/О. Н. Кузьмин/

Директор Предприятия №1

Потребитель



М.П. " " 20 г.

/В. М. Игнатенко/

Температурный и гидравлический графики**ЗОНА №1**Давление на границе раздела: Отопительный период: P1=6,5-8,5 кгс/см²; P2=1,5-3,5 кгс/см²;

В летний период: ΔP=10+12м.в.ст.

Отоп. независимое, 95-70

Q_{от}= 2,4040 Гкал/часQ_{гвс}= 0,6160 Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

Q_{вент -28}= 1,1000 Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности 323/1	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на T=-28	Температура обратной воды после отопительного и вентеляц. подогреват-й	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при Q _{гвс} ср
T _{н.в.}	T1	95-70C T3	T4	T4	T4смеш.	T2
8	70,0	42	36	38	38,00	32,67
6	70,0	45	38	40	40,00	34,35
4	73,9	48	40	42	42,00	36,03
3	75,8	50	41	44	44,00	37,70
2	78,8	51	42	45	45,00	38,54
0	83,7	54	44	47	47,00	40,22
-1	85,7	56	45	48	48,00	41,06
-2	88,7	58	46	49	49,00	41,89
-3	90,6	59	47	50	50,00	42,73
-4	93,6	61	48	51	51,00	43,57
-5	95,5	62	49	53	53,00	45,25
-6	98,5	64	50	54	54,00	46,09
-7	100,5	65	51	55	55,00	46,93
-8	103,4	67	52	56	56,00	47,76
-9	105,4	69	53	57	57,00	48,60
-10	108,4	70	54	58	58,00	49,44
-11	110,3	72	55	59	59,00	50,28
-12	113,3	73	56	60	60,00	51,12
-13	115,2	75	57	61	61,00	51,96
-14	118,2	76	58	63	63,00	53,63
-15	120,2	78	59	64	64,00	54,47
-16	123,1	79	60	65	65,00	55,31
-17	125,1	81	61	66	66,00	56,15
-18	128,1	83	62	67	67,00	56,99
-19	130,0	84	63	68	68,00	57,83
-20	133,0	86	64	69	69,00	58,66
-21	134,9	87	65	70	70,00	59,50
-22	137,9	89	66	72	72,00	61,18
-23	139,9	90	67	73	73,00	62,02
-24	142,8	92	68	74	74,00	62,86
-25	144,8	93	69	75	75,00	63,70
-26	147,8	95	70	76	76,00	64,53
-27	147,8	95	70	76	76,00	64,53
-28	147,8	95	70	76	76,00	64,53
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C				28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха T_{н.в.} = -18°C и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

м.п.

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

Директор Предприятия № 1

Потребитель

м.п.

Филиал № 8

Для документов

м.п.

/О. Н. Кузьмин/

/В. М. Игнатенко/

Температурный и гидравлический графики**ЗОНА №1**Давление на границе раздела: Отопительный период: $P1=6,5-8,5$ кгс/см²; $P2=1,5-3,5$ кгс/см²;В летний период: $\Delta P=10+12$ м.в.ст.

Отоп. независимое, 95-70

 $Q_{от} = 1,5000$ Гкал/час $Q_{гвс} = 0,5260$ Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

 $Q_{вент-28} = 3,4000$ Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности 323/1	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на $T=-28$	Температура обратной воды после отопительного и вентеляц. подогреват-й	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при $Q_{гвс}$ ср
Тн.в.	T1	95-70C T3	T4	T'4	T4смеш.	T2
8	70,0	42	36	38	38,00	34,48
6	70,0	45	38	40	40,00	36,27
4	73,9	48	40	42	42,00	38,05
3	75,8	50	41	44	44,00	39,84
2	78,8	51	42	45	45,00	40,73
0	83,7	54	44	47	47,00	42,52
-1	85,7	56	45	48	48,00	43,42
-2	88,7	58	46	49	49,00	44,31
-3	90,6	59	47	50	50,00	45,20
-4	93,6	61	48	51	51,00	46,10
-5	95,5	62	49	53	53,00	47,88
-6	98,5	64	50	54	54,00	48,78
-7	100,5	65	51	55	55,00	49,67
-8	103,4	67	52	56	56,00	50,56
-9	105,4	69	53	57	57,00	51,46
-10	108,4	70	54	58	58,00	52,35
-11	110,3	72	55	59	59,00	53,24
-12	113,3	73	56	60	60,00	54,14
-13	115,2	75	57	61	61,00	55,03
-14	118,2	76	58	63	63,00	56,82
-15	120,2	78	59	64	64,00	57,71
-16	123,1	79	60	65	65,00	58,60
-17	125,1	81	61	66	66,00	59,50
-18	128,1	83	62	67	67,00	60,39
-19	130,0	84	63	68	68,00	61,28
-20	133,0	86	64	69	69,00	62,18
-21	134,9	87	65	70	70,00	63,07
-22	137,9	89	66	72	72,00	64,86
-23	139,9	90	67	73	73,00	65,75
-24	142,8	92	68	74	74,00	66,64
-25	144,8	93	69	75	75,00	67,54
-26	147,8	95	70	76	76,00	68,43
-27	147,8	95	70	76	76,00	68,43
-28	147,8	95	70	76	76,00	68,43
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C				28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха $T_{н.в.} = -18^{\circ}\text{C}$ и ниже.2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

М.п.

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

Директор Предприятия № 1

Потребитель



/О. Н. Кузьмин/

/В. М. Игнатенко/

Температурный и гидравлический графики

ЗОНА №1

Давление на границе раздела: Отопительный период: $P1=6,5-8,5$ кгс/см²; $P2=1,5-3,5$ кгс/см²;

В летний период: $\Delta P=10+12$ м.в.ст.

Отоп. независимое, 95-70

$Q_{от} = 0,9500$ Гкал/час

$Q_{гвс} = 0,2240$ Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

$Q_{вент -28} = 0,3000$ Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности 323/1	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на $T=-28$	Температура обратной воды после отопительного и вентеляц. подогреват-й	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при $Q_{гвс}$ ср
$T_{н.в.}$	$T1$	95-70C $T3$	$T4$	$T4$	$T4$ смеш.	$T2$
8	70,0	42	36	38	38,00	32,59
6	70,0	45	38	40	40,00	34,26
4	73,9	48	40	42	42,00	35,93
3	75,8	50	41	44	44,00	37,60
2	78,8	51	42	45	45,00	38,44
0	83,7	54	44	47	47,00	40,11
-1	85,7	56	45	48	48,00	40,95
-2	88,7	58	46	49	49,00	41,78
-3	90,6	59	47	50	50,00	42,62
-4	93,6	61	48	51	51,00	43,46
-5	95,5	62	49	53	53,00	45,13
-6	98,5	64	50	54	54,00	45,96
-7	100,5	65	51	55	55,00	46,80
-8	103,4	67	52	56	56,00	47,64
-9	105,4	69	53	57	57,00	48,47
-10	108,4	70	54	58	58,00	49,31
-11	110,3	72	55	59	59,00	50,14
-12	113,3	73	56	60	60,00	50,98
-13	115,2	75	57	61	61,00	51,82
-14	118,2	76	58	63	63,00	53,49
-15	120,2	78	59	64	64,00	54,32
-16	123,1	79	60	65	65,00	55,16
-17	125,1	81	61	66	66,00	56,00
-18	128,1	83	62	67	67,00	56,83
-19	130,0	84	63	68	68,00	57,67
-20	133,0	86	64	69	69,00	58,50
-21	134,9	87	65	70	70,00	59,34
-22	137,9	89	66	72	72,00	61,01
-23	139,9	90	67	73	73,00	61,85
-24	142,8	92	68	74	74,00	62,68
-25	144,8	93	69	75	75,00	63,52
-26	147,8	95	70	76	76,00	64,36
-27	147,8	95	70	76	76,00	64,36
-28	147,8	95	70	76	76,00	64,36
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C				28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха $T_{н.в.}=-18^{\circ}\text{C}$ и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

М.П.

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

Потребитель

М.П.

/О. Н. Кузьмин/

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

Температурный и гидравлический графики**ЗОНА №1**Давление на границе раздела: Отопительный период: $P1=6,5-8,5$ кгс/см²; $P2=1,5-3,5$ кгс/см²;В летний период: $\Delta P=10+12$ м.в.ст.

Отоп. независимое, 95-70

Q_{от}= 0,5300 Гкал/час
Q_{гвс}= 0,0900 Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности 323/1	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на T=-28	Температура обратной воды после отопительного и вентеляц. подогреват-й	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при Q _{гвс} ср
T _{н.в.}	T ₁	95-70C T ₃	T ₄	T' ₄	T ₄ смеш.	T ₂
8	70,0	42	36	38	38,00	32,82
6	70,0	45	38	40	40,00	34,50
4	73,9	48	40	42	42,00	36,19
3	75,8	50	41	44	44,00	37,88
2	78,8	51	42	45	45,00	38,72
0	83,7	54	44	47	47,00	40,41
-1	85,7	56	45	48	48,00	41,25
-2	88,7	58	46	49	49,00	42,09
-3	90,6	59	47	50	50,00	42,93
-4	93,6	61	48	51	51,00	43,78
-5	95,5	62	49	53	53,00	45,46
-6	98,5	64	50	54	54,00	46,31
-7	100,5	65	51	55	55,00	47,15
-8	103,4	67	52	56	56,00	47,99
-9	105,4	69	53	57	57,00	48,84
-10	108,4	70	54	58	58,00	49,68
-11	110,3	72	55	59	59,00	50,52
-12	113,3	73	56	60	60,00	51,36
-13	115,2	75	57	61	61,00	52,21
-14	118,2	76	58	63	63,00	53,89
-15	120,2	78	59	64	64,00	54,74
-16	123,1	79	60	65	65,00	55,58
-17	125,1	81	61	66	66,00	56,42
-18	128,1	83	62	67	67,00	57,26
-19	130,0	84	63	68	68,00	58,11
-20	133,0	86	64	69	69,00	58,95
-21	134,9	87	65	70	70,00	59,79
-22	137,9	89	66	72	72,00	61,48
-23	139,9	90	67	73	73,00	62,32
-24	142,8	92	68	74	74,00	63,17
-25	144,8	93	69	75	75,00	64,01
-26	147,8	95	70	76	76,00	64,85
-27	147,8	95	70	76	76,00	64,85
-28	147,8	95	70	76	76,00	64,85
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C				28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха T_{н.в.} = -18°C и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

М.П.

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

Потребитель



/О. Н. Кузьмин/

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

Температурный и гидравлический графики**ЗОНА №1**Давление на границе раздела: Отопительный период: P1=6,5-8,5 кгс/см²; P2=1,5-3,5 кгс/см²;В летний период: $\Delta P=10+12 \text{ м.в.ст.}$

Отоп. независимое, 95-70

Q_{от}= 0,4220 Гкал/часQ_{гвс}= 0,3571 Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

Q_{вент -28}= 0,9170 Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности 323/1	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на T=-28	Температура обратной воды после отопительного и вентеляц. подогреват-й	Температура воды на входе в 1-ую ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при Q _{гвс} ср
T _{н.в.}	T ₁	95-70°C T ₃	T ₄	T' ₄	T _{4смеш.}	T ₂
8	70,0	42	36	38	38,00	30,65
6	70,0	45	38	40	40,00	32,20
4	73,9	48	40	42	42,00	33,76
3	75,8	50	41	44	44,00	35,31
2	78,8	51	42	45	45,00	36,09
0	83,7	54	44	47	47,00	37,65
-1	85,7	56	45	48	48,00	38,42
-2	88,7	58	46	49	49,00	39,20
-3	90,6	59	47	50	50,00	39,98
-4	93,6	61	48	51	51,00	40,75
-5	95,5	62	49	53	53,00	42,31
-6	98,5	64	50	54	54,00	43,09
-7	100,5	65	51	55	55,00	43,86
-8	103,4	67	52	56	56,00	44,64
-9	105,4	69	53	57	57,00	45,42
-10	108,4	70	54	58	58,00	46,19
-11	110,3	72	55	59	59,00	46,97
-12	113,3	73	56	60	60,00	47,75
-13	115,2	75	57	61	61,00	48,53
-14	118,2	76	58	63	63,00	50,08
-15	120,2	78	59	64	64,00	50,86
-16	123,1	79	60	65	65,00	51,64
-17	125,1	81	61	66	66,00	52,41
-18	128,1	83	62	67	67,00	53,19
-19	130,0	84	63	68	68,00	53,97
-20	133,0	86	64	69	69,00	54,74
-21	134,9	87	65	70	70,00	55,52
-22	137,9	89	66	72	72,00	57,08
-23	139,9	90	67	73	73,00	57,85
-24	142,8	92	68	74	74,00	58,63
-25	144,8	93	69	75	75,00	59,41
-26	147,8	95	70	76	76,00	60,19
-27	147,8	95	70	76	76,00	60,19
-28	147,8	95	70	76	76,00	60,19
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ую ст. ГВС 15°C				28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха T_{н.в.} = -18°C и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

м.п.

Филиал № 8 ОАО "МОЭК"
Исполнительный директор

Потребитель

м.п.

Филиал №8
Для документов
м.п.

/О. Н. Кузьмин/

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

ФОРМА

Приложение 7
к Договору теплоснабжения
от "01" 07 2015 г.
№ 08.200455-ТЭМ

Наименование Потребителя: _____
ЦТП (ИТП) № _____
Адрес строения Потребителя _____

Справка о количестве тепловой энергии и теплоносителя за _____ 20__ г.

№ п/п	Вид нагрузки	Ед. изм.	Показания приборов учета				Расчет недоработки
			На дату начала расчетного периода 01 _____ 20____		На дату окончания расчетного периода _____ 20____		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Тепловая энергия для системы отопления:						
	тип прибора						
2	Тепловая энергия для системы вентиляции:						
	тип прибора						
3	Тепловая энергия для системы горячего водоснабжения:						
	тип прибора						

Примечание: 1. Столбцы № 5,7 заполняются только на горячее водоснабжение.
2. Столбцы № 1-7 заполняются Потребителем.
3. Столбец № 8 заполняется Теплоснабжающей организацией.

Принято:

Теплоснабжающая
организация:

Подпись, печать



Сдано:

Потребитель:

_____/_____
Подпись, печать

ФОРМА

Приложение 8
к Договору теплоснабжения
от "01.07" 2015 г.
№ 08.200455-ТЭМ

№ точки поставки (ЦТП, ИТП, ТП) _____

Ду =

Гнаим. =

Гнаиб. =

Тип теплосчетчика

Номер теплосчетчика

Отчетная ведомость за потребленную тепловую энергию и теплоноситель
за период с _____ по _____

Дата	Количество тепловой энергии Q, Гкал	Расход теплоносителя, М, куб.м		Разность, dM, куб.м	Температура теплоносителя, t, град		Давление МПа		Время наработки, T нароб., час
		Подающий трубопровод	Обратный трубопровод		t подающая	t обратная	P подающее	P обратное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого									
Итого									

Разность показаний на трубопроводах Потребителя dM = M1-M2, куб.м; dT = T1-T2, град.

Время работы теплосистемы, Tнароб.+ Tmin+ Tmax+ Tdt +
Тош. Час

свн

Количество потребленного Q= Qt/c+ QGmin+ Qgmax+ Qтош+
Qt/v+ Qут тепла, Гкал

Показания интеграторов	Результат за период		
Количество тепловой энергии, Гкал			
Расход теплоносителя в подающем трубопроводе, куб.м			
Расход теплоносителя в обратном трубопроводе, куб.м			
Время наработки, Tнароб., час			
Время неработы Tнер.=Tmax+Tmin+Tdt+Тош, час			
Расход на подпиточном трубопроводе			

Примечание: В зависимости от используемого прибора учета, допускается отклонение от формы.

Принято:

Теплоснабжающая организация

подпись

фамилия

" " 20 г.

М.П.

Сдано:

Потребитель

подпись

фамилия

" " 20 г.

М.П.

ФОРМА

Приложение 9
к Договору теплоснабжения
от 20 02 2015 г.
№ 08.200455-ТЭМ

Справка об объемах тепловой энергии,
потребленной жилыми и нежилыми помещениями МКД в _____ 20__ г., по адресу:

г. Москва _____ д. _____ корп. _____ стр. _____,
ЦТП № _____

Договор теплоснабжения № _____ от "____" _____ 20__ г.

Группа потребления	Площадь помещений			Количество потребленной тепловой энергии, Гкал				
	Всего	в том числе:		в том числе:				
		с ИПУ	без ИПУ	Всего	ИПУ	без ИПУ (Норматив потребления)	Исходя из объемов среднемесячного потребления	Общедомовые нужды в МКД (при наличии ИПУ)
1	2=3+4	3	4	5=6+7+8+9	6	7	8	9
Жилые помещения (население)								
Нежилые помещения						-		
Итого						-		

Примечание: в справке не указываются данные о нежилых помещениях в МКД, имеющих прямой договор теплоснабжения с Теплоснабжающей организацией

Представитель Потребителя _____

Принял _____ Подпись _____ Ф.И.О. _____

ФОРМА

Приложение 10
к Договору теплоснабжения
от "06.07.2016"
№ 08.200455-ТЭМ

Рестр многоквартирных домов, не оборудованных ОДУ/У/в которых ОДУ/ вышлн из стров, с указанием сведений об
индивидуальных приборах учета, установленных в жилых и нежилых помещениях

№ п.п.	Адрес МКД	Наименование организации/номер квартиры физ. лица/ владельца нежилого помещения	Группа потребления	Площадь занимаемого помещения (м ²)	Тепловая нагрузка (Гкал/час)*	Тип ПУ	Заводской номер ПУ	Дата очередной поверки ПУ	Показания прибора на момент ввода в эксплуатацию, куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Ул. Вавилова, д. 5, корп. 1	кв. № 2	Аппель			xxxxxxx	лпшшшш	02.2013	
1.		ООО «МММ»	Прочие	164	-	xxxxxxx	лпшшшш	02.2013	
		ОАО «ББББ»	Прочие	126	-	уууууууу	gggggggg	02.2013	
		Д/С № _____	Бюджет	348	0,2	zzzzzzzz	ssssssss	06.2015	
		ООО «Василек»	Прочие	150	-	-	-	-	-

*Тепловая нагрузка не указывается для нежилого помещения, в случае если нагрузка не выделена в установленном порядке и не
зафиксирована в договоре между ОАО «МОЭК» и Потребителем (УО)

Представитель Управляющей организации (подпись) МП (Ф.И.О.)

от «__» _____ 20__ г.

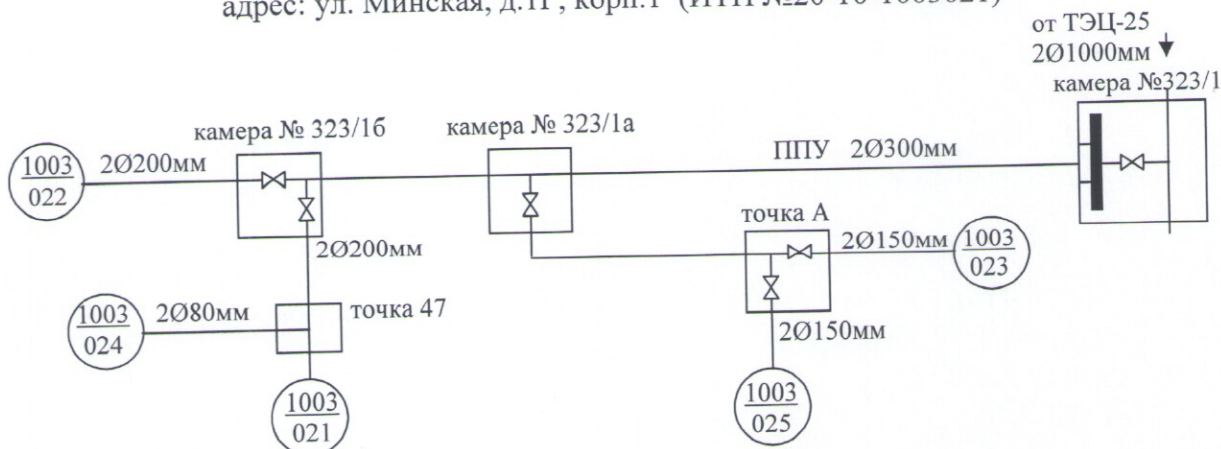
Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20__ г.

ОАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем, «Теплоснабжающая организация» и ООО «Сервис» (ИТП № 20-10-1003021), именуемое в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Теплоснабжающей организацией и Потребителем является: **наружный сварной шов металлической заглушки ППУ-изоляции в камере № 323/1 в сторону Потребителя.**

Схема
присоединения Потребителя
адрес: ул. Минская, д.1Г, корп.1 (ИТП №20-10-1003021)



Характеристика теплового ввода

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от точки А до наружной стены ИТП (м)	L=190,0	2004	Бесканальная в ППУ
Условный проход трассы от точки А до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=200		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (м)	L=5,5	2004	Транзит по зданию
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (мм)	2Ду=200		

Теплоснабжающая организация
Филиал № 11 «Горэнергосбыт»
ОАО «МОЭК»

Филиал № 8 ОАО «МОЭК»
Исполнительный директор

Потребитель

М.П.

«__» _____ 20__ г.

/О. Н. Кузьмин/

20__ г.

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

«__» _____ 20__ г.

8 ФИЛИАЛ
ОАО МОЭК ИТО
В.Г.КОРЕЦКАЯ

Волгоградская обл.

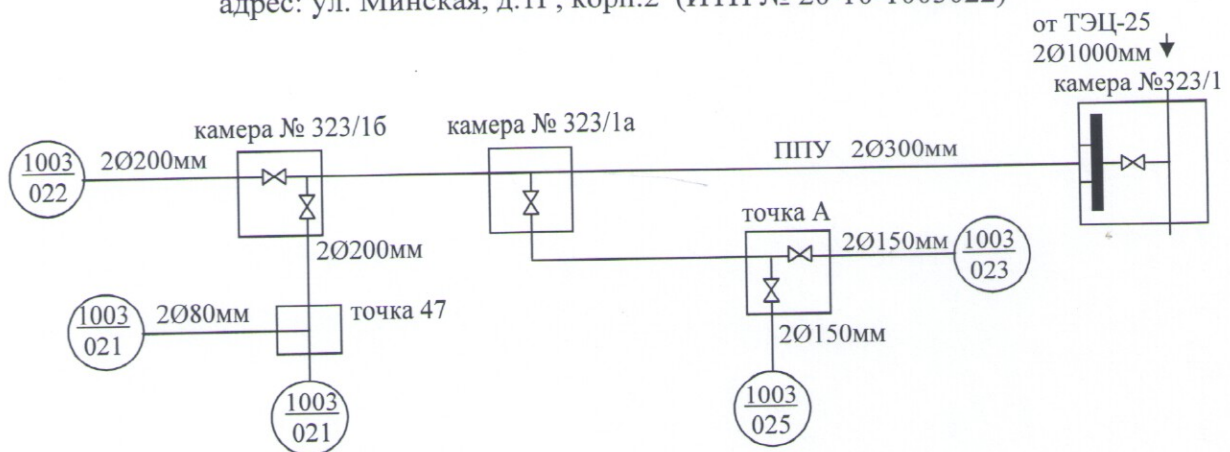
Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20__ г.

ОАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем, «Теплоснабжающая организация» и **ООО «Сервис»** (ИТП № 20-10-1003022), именуемое в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Теплоснабжающей организацией и Потребителем является: **наружный сварной шов металлической заглушки ППУ-изоляции в камере № 323/1 в сторону Потребителя.**

Схема присоединения Потребителя адрес: ул. Минская, д.1Г, корп.2 (ИТП № 20-10-1003022)



Характеристика теплового ввода

Характеристика теплового ввода			
Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от камеры №323/1 до наружной стены ИТП (м) Условный проход трассы от камеры 323/1 до наружной стены ИТП (мм)	L=420,0	2003	Бесканальная в ППУ
	2Ду=300		
	L=30,0	2003	
	2Ду=200		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (м)	L=2,2	2003	Транзит по зданию
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (мм)	2Ду=200		

Теплоснабжающая организация
Филиал № 11 «Горэнергосбыт»
ОАО «МОЭК» для договоров

Филиал № 8 ОАО «МОЭК»
Исполнительный директор

Потребитель

М.П.

«__» _____ 20__ г.

/О. Н. Кузьмин /

«__» _____ 20__ г.

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

«__» _____ 20__ г.

**8 ФИЛИАЛ
ОАО МОЭК ПТО
В.В.КОРЕЦКАЯ**

В. М. Игнатенко

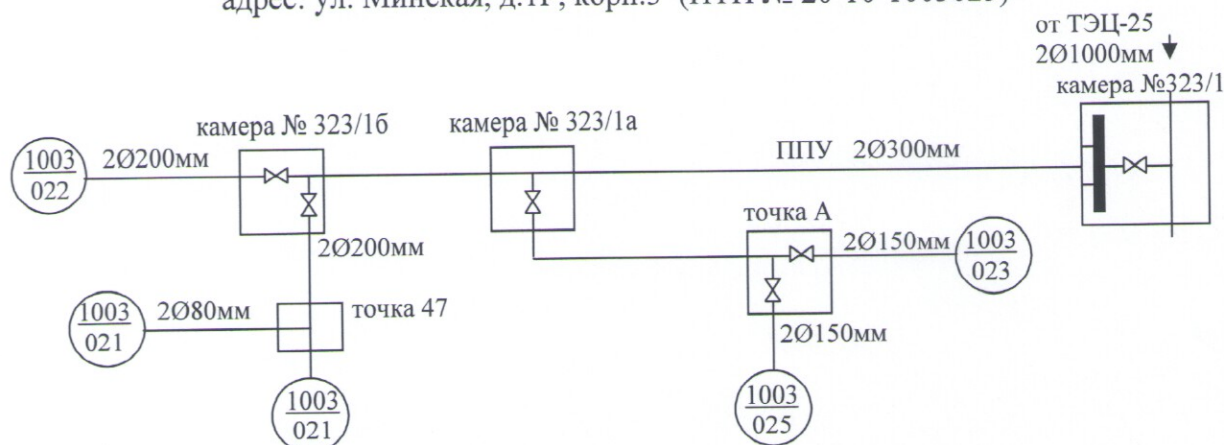
Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

«___» _____ 20__ г.

ОАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем, «Теплоснабжающая организация» и ООО «Сервис» (ИТП № 20-10-1003023), именуемое в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Теплоснабжающей организацией и Потребителем является: **наружный сварной шов металлической заглушки ППУ-изоляции в камере № 323/1 в сторону Потребителя.**

Схема присоединения Потребителя адрес: ул. Минская, д.1Г, корп.3 (ИТП № 20-10-1003023)



Характеристика теплового ввода

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от камеры №323/1а до наружной стены ИТП (м)	L=97,0	2004	Бесканальная в ППУ
Условный проход трассы от камеры №323/1а до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=150		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (м)	L=4,0	2004	Транзит по зданию
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (мм)	2Ду=150		

Теплоснабжающая организация
Филиал № 11 «Горэнергосбыт»
ОАО «МОЭК»

М.П.

«___» _____ 20__ г.

Филиал № 8 ОАО «МОЭК»
Исполнительный директор

М.П.

«___» _____ 20__ г.

О. Н. Кузьмин /

Директор Предприятия № 1

Потребитель

М.П.

«___» _____ 20__ г.

8 ФИЛИАЛ
ОАО МОЭК ПТО
В.Г.КОРЕЦКАЯ

/В. М. Игнатенко/

«___» _____ 20__ г.

В. М. Игнатенко

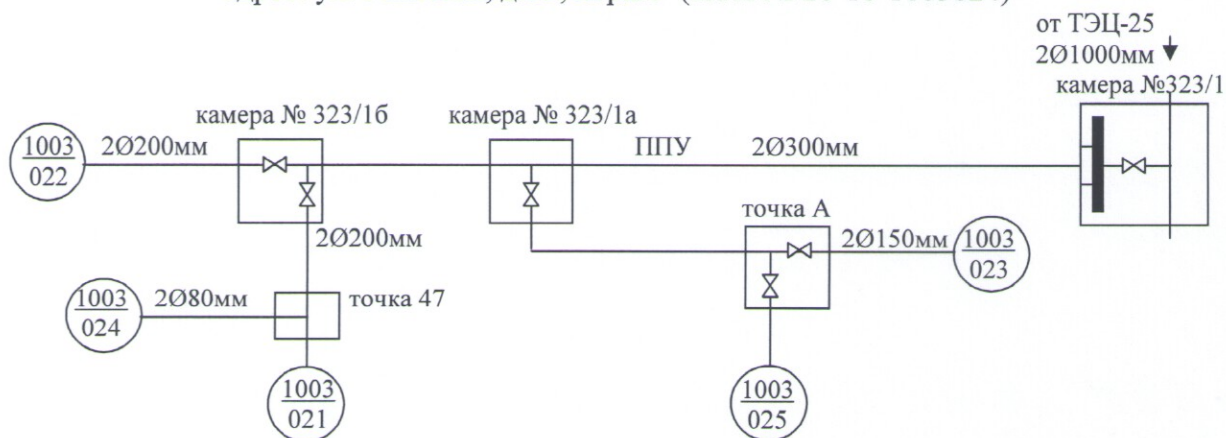
Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

«___» _____ 20__ г.

ОАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем, «Теплоснабжающая организация» и ООО «Сервис» (ИТП № 20-10-1003024), именуемое в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Теплоснабжающей организацией и Потребителем является: **наружный сварной шов металлической заглушки ППУ-изоляции в камере № 323/1 в сторону Потребителя.**

Схема присоединения Потребителя адрес: ул. Минская, д.1Г, корп.6 (ИТП № 20-10-1003024)



Характеристика теплового ввода

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от точки 47 до наружной стены ИТП (м)	L=74,0	2004	Бесканальная в ППУ
Условный проход трассы от точки 47 до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=80		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (м)	L=2,0	2004	Транзит по зданию
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (мм)	2Ду=80		

Теплоснабжающая организация
Филиал № 11 «Горэнергобыт»
ОАО «МОЭК»

Филиал № 8 ОАО «МОЭК»
Исполнительный директор

Потребитель

М.П.

«___» _____ 20__ г.

Филиал № 8
для документов

/О. Н. Кузьмин/

«___» _____ 20__ г.

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

«___» _____ 20__ г.

8 ФИЛИАЛ
ОАО МОЭК ПТО
В.Л.КОРЕЦКАЯ

В. М. Игнатенко

от «___» _____ 20__ г.

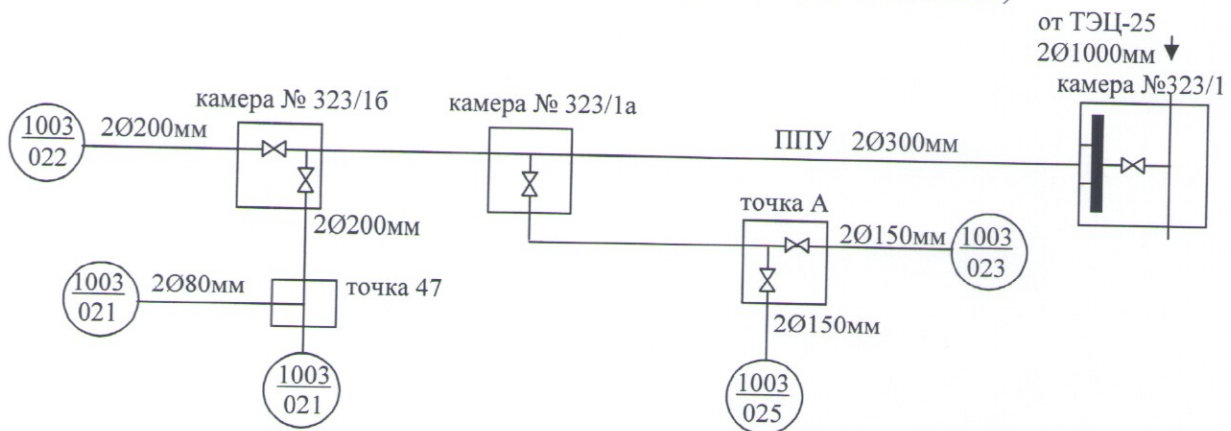
Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

«___» _____ 20__ г.

ОАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем, «Теплоснабжающая организация» и ООО «Сервис» (ИТП № 20-10-1003025), именуемое в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Теплоснабжающей организацией и Потребителем является: **наружный сварной шов металлической заглушки ППУ-изоляции в камере № 323/1 в сторону Потребителя.**

Схема присоединения Потребителя адрес: ул. Минская, д.1Г, корп.9 (ИТП № 20-10-1003025)



Характеристика теплового ввода

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от точки А до наружной стены ИТП (м)	L=8,0	2008	Бесканальная в ППУ
Условный проход трассы от точки А до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=150		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (м)	L=51,0	2008	Транзит по зданию
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика, установленного в ИТП (мм)	2Ду=150		

Теплоснабжающая организация
Филиал № 11 «Горэнергосбыт»
ОАО «МОЭК»

Филиал № 8 ОАО «МОЭК»
Исполнительный директор

Потребитель

М.П.

«___» _____ 20__ г.

М.П. документов

«___» _____ 20__ г.

Директор Предприятия № 1

/В. М. Игнатенко/

«___» _____ 20__ г.

8 ФИЛИАЛ
ОАО МОЭК ПТО
В.Ф.КОРЕЦКАЯ

В.М. Игнатенко

Приложение 3.1
к Договору теплоснабжения
от 22.02.2015
№ 08.200455-ТЭМ

Наименование Потребителя:
ЦТП (ИТП) № 20-10-1003/021

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС"

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребления	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплоснабжения						Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
					Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Минская ул., д. 117, корп. 1	нежилая часть	25	3862,460	0,516000	0,046000	0,000000	1,100000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
2	Итого по ГП			3862,460	0,516000	0,046000	0,000000	1,100000	0,000000	0,000000	0,000		
3	Минская ул., д. 117, корп. 1		59	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	149,046	24ч	7д
4	Минская ул., д. 117, корп. 1	жилая часть	59	8268,835	1,888000	0,570000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
5	Итого по ГП			8268,835	1,888000	0,570000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	149,046		
6	Итого по ЦТП			12131,295	2,404000	0,616000	0,000000	1,100000	0,000000	0,000000	149,046		

Теплоснабжающая организация

подпись / Дмитриевский А.А. /
фамилия

Потребитель

подпись / Одинов А.М. /
фамилия



Наименование Потребителя:
ЦТП (ИТП) № 20-10-1003/022

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС"

Приложение 3.1
к Договору теплоснабжения
от 09.07.2019
№ 08.200455-ТЭМ

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребле- ния	Годовое потреб- ление, Гкал/год	В том числе по видам теплоснабжения							Потери за год, Гкал/год	Количе- ство часов работы системы в сутки	Количе- ство дней работы системы в неделю
					Отопле- ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Техноло- гические нужды, Гкал/час	Венти- ляция, Гкал/час	Конди- циониро- вание, Гкал/час	Сушка, Гкал/час				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Минская ул., д.1Г, корп.2	подземный гараж	25	6496,123	0,000000	0,000000	0,000000	3,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д	
2	Итого по ГП			6496,123	0,000000	0,000000	0,000000	3,000000	0,000000	0,000000	0,000			
3	Минская ул., д.1Г, корп.2		59	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	355,996	24ч	7д	
4	Минская ул., д.1Г, корп.2	жилая часть	59	5902,424	1,100000	0,480000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д	
5	Итого по ГП			5902,424	1,100000	0,480000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	355,996			
6	Минская ул., д.1Г, корп.2	нежилая часть	75	2095,515	0,400000	0,046000	0,000000	0,400000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д	
7	Итого по ГП			2095,515	0,400000	0,046000	0,000000	0,400000	0,000000	0,000000	0,000			
8	Итого по ЦТП			14494,062	1,500000	0,526000	0,000000	3,400000	0,000000	0,000000	355,996			

Теплоснабжающая организация

подпись

/ Дмитриевский А.А. /
фамилия

Потребитель

/ Одинцов А.М. /
фамилия

"Сервис"

фамилия

Наименование Потребителя:
ЦТП (ИТП) № 20-10-1003/023

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС"

Приложение 3.1
к Договору теплоснабжения
от 09.02.2014
№ 08.200455-ТЭМ

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребог- ле- ния	Годовое потребо- ле- ние, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления							Потери за год, Гкал/год	Количес- тво часов работы системы в сутки	Количес- тво дней работы системы в неделю
					Отопле- ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Техноло- гические нужды, Гкал/час	Венти- ляция, Гкал/час	Конди- циониро- вание, Гкал/час	Сушка, Гкал/час				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Минская ул., д. 11, корп. 3		59	0,000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	58,681	24ч	7д	
2	Минская ул., д. 11, корп. 3	жилая часть	59	3058,569	0,752000	0,195000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000	24ч	7д	
3	Итого по ГП			3058,569	0,752000	0,195000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	58,681		7д	
4	Минская ул., д. 11, корп. 3	нежилая часть	75	1307,340	0,198000	0,029000	0,0000000	0,3000000	0,0000000	0,0000000	0,000	24ч	7д	
5	Итого по ЦП			1307,340	0,198000	0,029000	0,0000000	0,3000000	0,0000000	0,0000000	0,000			
6	Итого по ЦТП			4365,909	0,950000	0,224000	0,0000000	0,3000000	0,0000000	0,0000000	58,681			

ОТДЕЛ
ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКОГО
ОБОУЩЕНИЯ

Теплоснабжающая организация

Теплоснабжающая организация

подпись / Дмитрийевский А.А. /
фамилия

Потребитель

подпись / Одинцов А.М. /
фамилия



Приложение 3.1
к Договору теплоснабжения
от 04.02.2015
№ 08.200455-ТЭМ

Наименование Потребителя:
ЦТП (ИТП) № 20-10-1003/024

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС"

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователи)	Группа потребле- ния	Годовое потреб- ление, Г кал/год	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Г кал/год	Количес- тво часов работы системы в сутки	Количес- тво дней работы системы в неделю
					Отопле- ние, Г кал/час	ГВС, Г кал/час	Техноло- гические нужды, Г кал/час	Венти- ляция, Г кал/час	Конди- циониро- вание, Г кал/час	Сушка, Г кал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Минская ул., д. 1Г, корп. 5	жилая часть	59	451,938	0,132500	0,022500	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
2	Минская ул., д. 1Г, корп. 6		59	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	29,814	24ч	7д
3	Минская ул., д. 1Г, корп. 6	жилая часть	59	451,938	0,132500	0,022500	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
4	Минская ул., д. 1Г, корп. 7	жилая часть	59	451,938	0,132500	0,022500	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
5	Минская ул., д. 1Г, корп. 8	жилая часть	59	451,938	0,132500	0,022500	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
6	Итого по ЦП			1807,752	0,530000	0,090000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	29,814		
7	Итого по ЦТП			1807,752	0,530000	0,090000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	29,814		

Теплоснабжающая организация

подпись /Дмитриевский А.А./
фамилия

Потребитель

подпись /Одинцов А.М./
фамилия



Приложение 3.1
к Договору теплоснабжения
от 20.02.2019
№ 08.200455-ТЭМ

Наименование Потребителя:
ЦТП (ИТП) № 20-10-1003/025

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС"

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребления	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
					Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Минская ул., д. II, к. 4	ТРИ	25	2556,596	0,172000	0,120300	0,000000	0,570000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
2	Минская ул., д. II, корп. 9		25	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	26,276	24ч	7д
3	Минская ул., д. II, корп. 9	ФОК	25	3237,380	0,250000	0,116800	0,120000	0,347000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д
4	Итого по ГП			5793,976	0,422000	0,237100	0,120000	0,917000	0,000000	0,000000	26,276		
5	Итого по ЦТП			5793,976	0,422000	0,237100	0,120000	0,917000	0,000000	0,000000	26,276		

Теплоснабжающая организация

подпись /Дмитриевский А.А. /
фамилия

Потребитель

подпись /Одинцов А.М. /
фамилия



**Дополнительное соглашение
к Договору теплоснабжения
№ 08.200455-ТЭМ от «01» 07 2015 года**

г. Москва

«01» 07 2015г.

Открытое акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»), именуемое в дальнейшем Теплоснабжающая организация, в лице Начальника отделения сбыта № 5 (Запад) Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» Дмитриевского Андрея Александровича, действующего на основании доверенности № 11-8/14 от 12.09.2014, с одной стороны, и ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЕРВИС», именуемое в дальнейшем Управляющая организация, в лице Генерального директора Одинцова Александра Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору теплоснабжения (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. Управляющая организация:

1.1. Самостоятельно регулирует с ГКУ ГЦЖС вопросы, связанные с начислением и получением выпадающих доходов, связанных с предоставлением гражданам льгот по оплате коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения.

1.2. Производит оплату Теплоснабжающей организации в размере 100% фактически потребленной тепловой энергии на основании выставляемых Теплоснабжающей организацией платежных документов или платежным поручением в порядке и срок, установленные Договором.

2. Теплоснабжающая организация с даты вступления в действие настоящего дополнительного соглашения вносит изменения в «Договор на возмещение выпадающих доходов от предоставления гражданам льгот по оплате жилищных и коммунальных услуг, услуг связи», заключенный между Теплоснабжающей организацией и ГКУ ГЦЖС, в части исключения жилых строений, находящихся в управлении Управляющей организации.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с «01» 07 2015 года и является неотъемлемой частью Договора.

4. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, стороны руководствуются Договором.

5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, два экземпляра Теплоснабжающей организации, один экземпляр Управляющей организации.

Теплоснабжающая организация



А.А. Дмитриевский
М.п. подпись



Управляющая организация



А.М. Одинцов

М.п. подпись

**Дополнительное соглашение
к Договору теплоснабжения
№ 08.200455-ТЭМ от «01» 07 2015 года**

г. Москва

«01» 07 2015 года

Открытое акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация» в лице Начальника отделения сбыта № 5 (Запад) Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» Дмитриевского Андрея Александровича, действующего на основании доверенности № 11-8/14 от 12.09.2014 с одной стороны, и ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЕРВИС», именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице Генерального директора Одинцова Александра Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору теплоснабжения № 08.200455-ТЭМ от «01» 07 2015 года (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Теплоснабжающая организация оформляет до 05 числа месяца, следующего за расчетным, счет и счет-фактуру на сумму фактически потребленной тепловой энергии и теплоносителя за расчетный месяц по вышеуказанному Договору и акт приема-передачи данных документов по форме Приложение 1.

2. Потребитель направляет в Филиал № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» по адресу: Отделение сбыта № 5 (Запад), г. Москва, ул. Героев Панфиловцев, д. 10, корп. 1 полномочного представителя с надлежащим образом оформленной доверенностью для получения до 12-го числа месяца, следующего за расчетным, счета и счет-фактуры, и производит оплату за потребленную тепловую энергию и теплоноситель в сроки установленные вышеуказанным Договором.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и является составной и неотъемлемой частью Договора № 08.200455-ТЭМ от «01» 07 2015 года.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, два экземпляра для Теплоснабжающей организации, один – для Потребителя.

5. Все условия Договора остаются без изменения и сохраняют свою юридическую силу в части, не противоречащей настоящему Соглашению.

6. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством РФ.

Теплоснабжающая организация


А.А. Дмитриевский

Потребитель


А.М. Одинцов

Приложение № 1 к Дополнительному соглашению
к Договору теплоснабжения
№ 08.200455-ТЭМ от «01» 07 2015 года

**Акт
о передаче документов**

г. Москва

« » 20 года

1. _____
2. _____
3. _____

Передал _____

М.П.

Принял _____

М.П.