

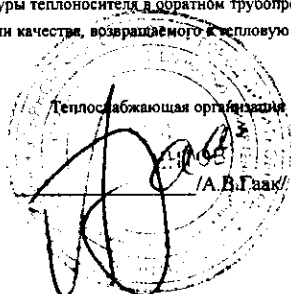
**ГОДОВОЙ ОБЪЕМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ,
ПОДЛЕЖАЩИЙ ПОСТАВКЕ ПОТРЕБИТЕЛЮ.**
(плановое количество)

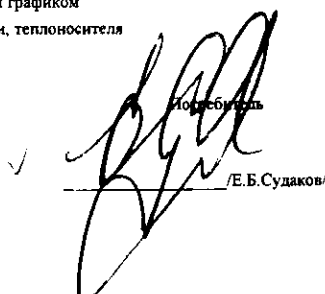
Потребитель: МАУ "СК "Нейтрон"

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Потребителя 4,4050
теплового потребления на:
- 1.1. отопление 0,9720 Гкал/час;
1.2. вентиляция 0,000 Гкал/час;
1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 3,4330 Гкал/час;
1.4. технологические нужды 0,000 Гкал/час;
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 3,4330 Гкал/час;
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению №8 к настоящему Договору:
в отопительный период 0,0182500 Гкал/час.
в межотопительный период 0,01438 Гкал/час.
4. Вид теплоносителя: химически очищенная вода на подпитку тепловых сетей
5. Расчетный расход теплоносителя в виде ХОВ 26,63 м³/час, из них максимальный водоразбор теплоносителя на нужды ГВС Потребителя для открытой схемы теплоснабжения (далее - расход теплоносителя на ГВС для открытой схемы теплоснабжения) 6,7900 м³/час;
6. Объем тепловых сетей и внутренних систем теплопотребляющих установок Потребителя _____
- 6.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в виде ХОВ в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя (составляет не более 0,25% объема теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя):
в отопительный период _____ м³/час.
в межотопительный период _____ м³/час.
7. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии и теплоносителя в виде ХОВ и принимаемое Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал						Теплоноситель для ГВС открытой системы теплоснабжения, м ³
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	Потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя	Всего	
1-й квартал, в т.ч.:	454,00	0,00	299,33	0,00	39,42	792,75	4 605,00
Январь	160,00	0,00	104,33	0,00	13,58	277,91	1 605,00
Февраль	154,00	0,00	97,50	0,00	12,26	263,76	1 500,00
Март	140,00	0,00	97,50	0,00	13,58	251,08	1 500,00
2-й квартал, в т.ч.:	130,00	0,00	253,50	0,00	31,40	414,90	3 900,00
Апрель	130,00	0,00	97,50	0,00	10,35	237,85	1 500,00
Май	0,00	0,00	78,00	0,00	10,70	88,70	1 200,00
Июнь	0,00	0,00	78,00	0,00	10,35	88,35	1 200,00
3-й квартал, в т.ч.:	0,00	0,00	156,00	0,00	31,75	187,75	2 400,00
Июль	0,00	0,00	65,00	0,00	10,70	75,70	1 000,00
Август	0,00	0,00	45,50	0,00	10,70	56,20	700,00
Сентябрь	0,00	0,00	45,50	0,00	10,35	55,85	700,00
4-й квартал, в т.ч.:	550,74	0,00	292,50	0,00	26,72	869,96	4 500,00
Октябрь	170,00	0,00	97,50	0,00	13,58	281,08	1 500,00
Ноябрь	180,00	0,00	97,50	0,00	13,14	290,64	1 500,00
Декабрь	200,74	0,00	97,50	0,00	0,00	298,24	1 500,00
Итого за ГОД:	1 134,742	0,00	1 001,33	0,00	129,29	2 265,362	15 405,00

8. Ориентировочная стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (цена договора) составляет 4 359 603,74 руб., в том числе НДС 726 600,62 руб. исходя из тарифов, действующих на момент заключения Договора.
9. Параметры качества теплоснабжения в точке поставки (температура и диапазон давления в подающем трубопроводе): в соответствии с температурным графиком.
10. Показатели качества теплоносителя (соответствие физико-химических характеристик требованиям технических регламентов и иным требованиям законодательства РФ) - _____
11. Режим потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя:
- величина максимального расхода теплоносителя: 6,79 м³/час.
- величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 26,63 м³/час.
- диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе: в соответствии с температурным графиком
- показатели качества, возвращаемого в тепловую сеть или на источник тепловой энергии, теплоносителя


 Теплоснабжающая организация
 А.В. Гаак


 /Е.Б. Судаков/

Акт
о разграничении балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности

по объекту: МАУ "СК "Нейтрон",

расположенному по адресу: г. Димитровград, ул. Курчатова, 3(стадион «Старт»),
ул.Курчатова, 3«б»(СОК).

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая
организация», в лице Исполнительного директора Гаака Антона Викторовича,
действующего на основании Доверенности №307/476-ДОВ от 24 декабря 2018 г., с одной
стороны, и

МАУ "СК "Нейтрон", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального
директора Судакова Евгения Борисовича, действующего на основании Устава, с другой
стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт о том, что граница
раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности


на тепловых сетях:

выходные фланцы запорной арматуры в тепловых камерах ТК-34а, ТК-3302; камера и
арматура на балансе и обслуживании Теплоснабжающей организации, сеть до зданий – на
балансе и обслуживании Потребителя.

Операции в тепловой системе, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся
силами и средствами каждой из Сторон балансовой принадлежности.

Теплоснабжающая организация

Потребитель


/А.В. Гаак/
«__» _____ 20__ г.
МП

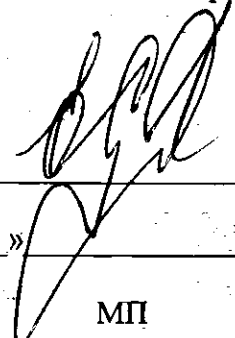
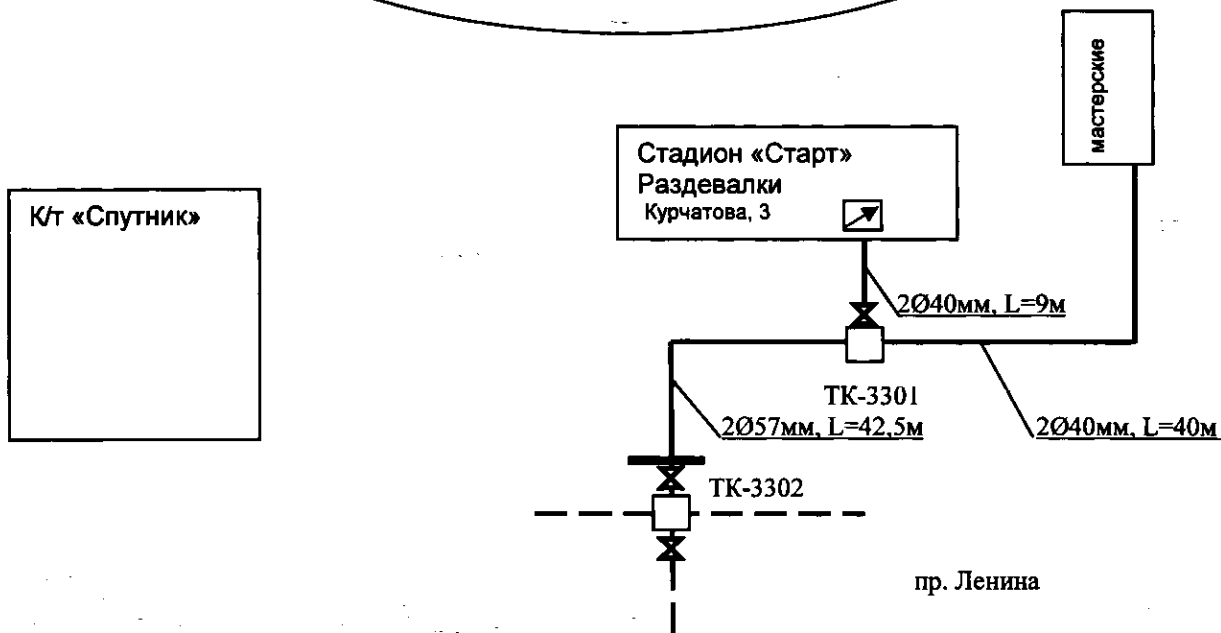
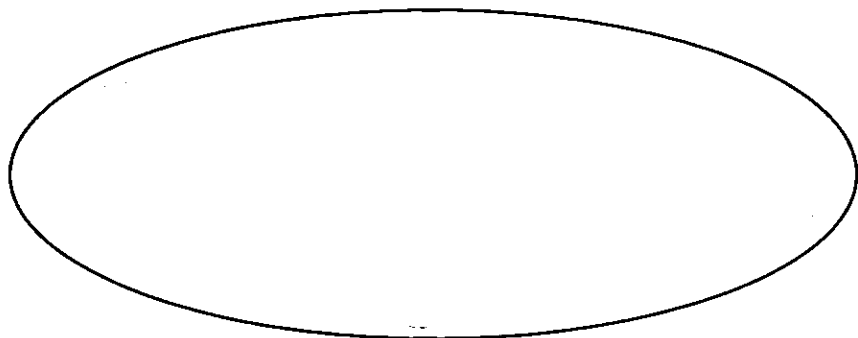
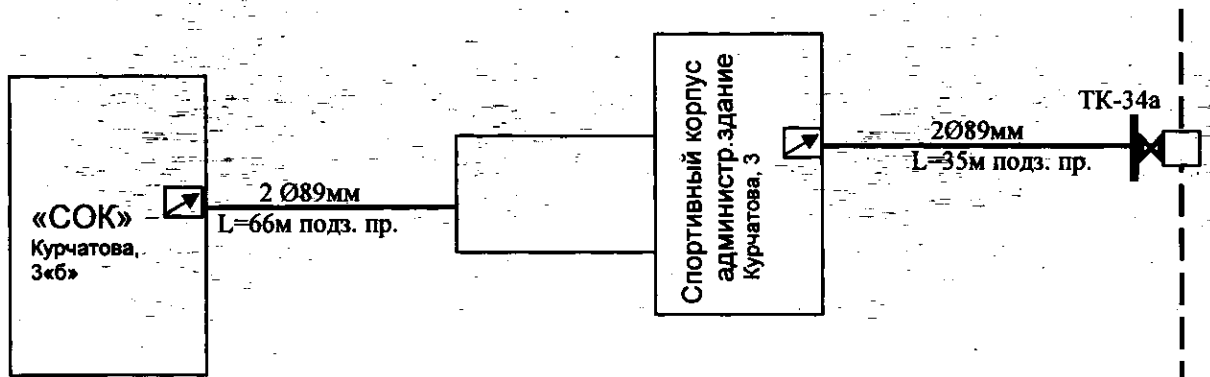

/Е.Б. Судаков/
«__» _____ 20__ г.
МП





СХЕМА №1

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по обслуживанию тепловых сетей.



ул. Курчатова

Условные обозначения:

-  граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
-  сети Теплоснабжающей организации
-  сети Потребителя
-  электронный счётчик

Начальник ПТО
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

Дружинин П.О.

Потребитель

Акт
о разграничении балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности

по объекту: **МАУ "СК "Нейтрон"**,
расположенному по адресу: **г. Димитровград, пр. Ленина, 17а.**

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Исполнительного директора **Гаака Антона Викторовича**, действующего на основании Доверенности №307/476-ДОВ от 24 декабря 2018 г., с одной стороны, и

МАУ "СК "Нейтрон", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора **Судакова Евгения Борисовича**, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт о том, что граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

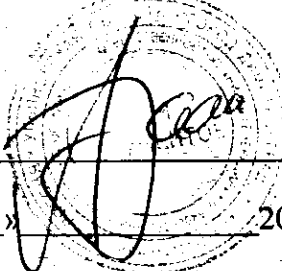
на тепловых сетях:

граница раздела с Управляющей компанией, обслуживающей жилой дом пр. Ленина, 17а.

Операции в тепловой системе, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из Сторон балансовой принадлежности.

Теплоснабжающая организация

Потребитель


_____/А.В. Гаак/
« _____ » 20 ____ г.
МП

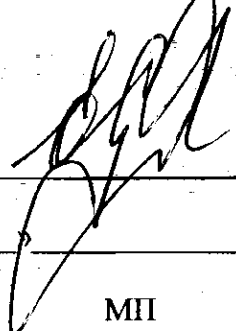
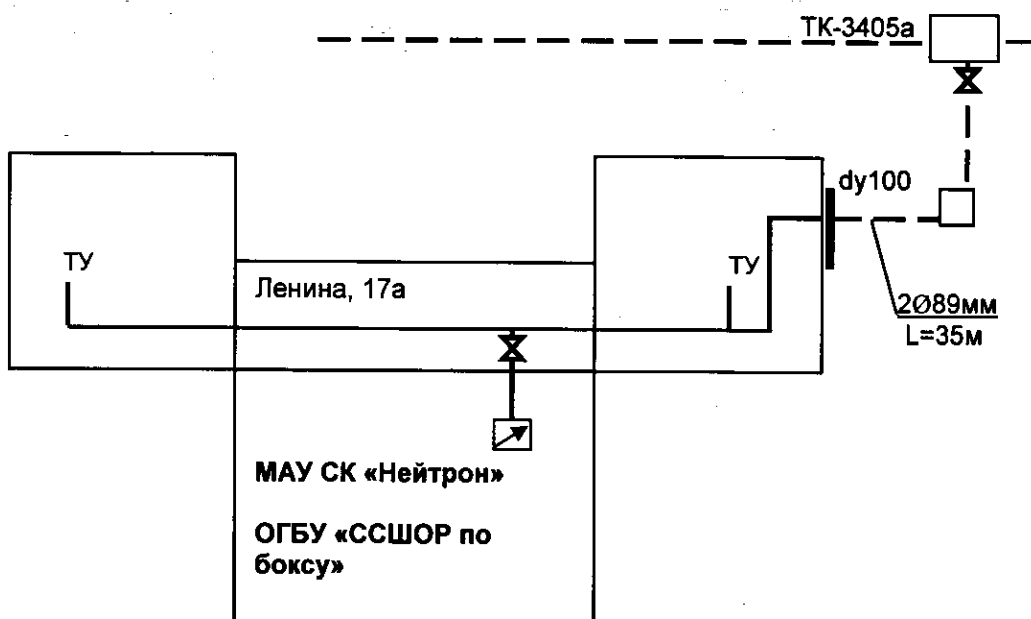





_____/Е.Б. Судаков/
« _____ » 20 ____ г.
МП

СХЕМА №3


разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по обслуживанию тепловых сетей.



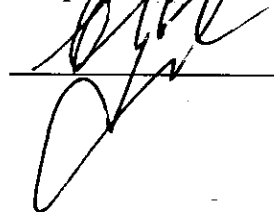
Условные обозначения:

-  граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» и Управляющей компанией, обслуживающей ж/дом пр.Ленина, 17а.
-  сети Теплоснабжающей организации
-  сети Потребителя и Управляющей компании
-  электронный счётчик

Начальник ПТО
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»


Дружинин П.О.

Потребитель



Акт
о разграничении балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности

по объекту: МАУ "СК "Нейтрон",

расположенному по адресу: г. Димитровград, пр. Димитрова, 14 (Дворец спорта «Дельфин»).

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Исполнительного директора Гаака Антона Викторовича, действующего на основании Доверенности №307/476-ДОВ от 24 декабря 2018 г., с одной стороны, и

МАУ "СК "Нейтрон", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Судакова Евгения Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт о том, что граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

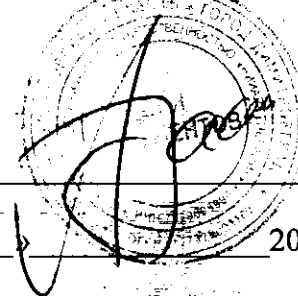
на тепловых сетях:

выходные фланцы запорной арматуры в тепловой камере ТК-12, камера и арматура на балансе и обслуживании Теплоснабжающей организации, сеть до здания – на балансе и обслуживании Потребителя.

Операции в тепловой системе, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из Сторон балансовой принадлежности.

Теплоснабжающая организация

Потребитель


/А.В. Гаак/
« _____ » 20 ____ г.
МП

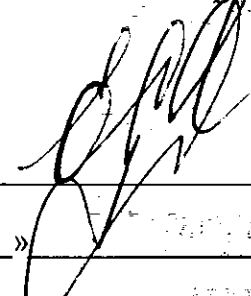
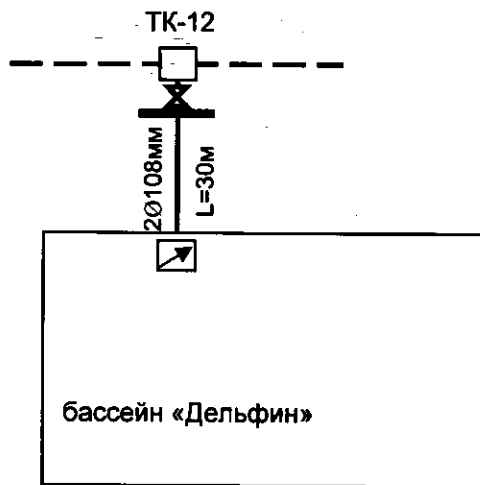





/Е.Б. Судаков/
« _____ » 20 ____ г.
МП

СХЕМА №2
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
по обслуживанию тепловых сетей.


пр. Димитрова



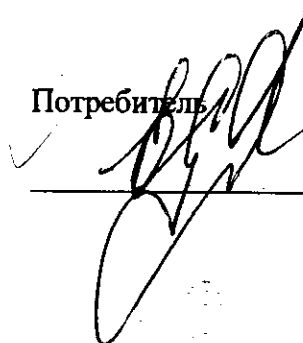
Условные обозначения:

-  граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
-  сети Теплоснабжающей организации
-  сети Потребителя
-  электронный счётчик

Начальник ПТО
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

 Дружинин П.О.

Потребитель

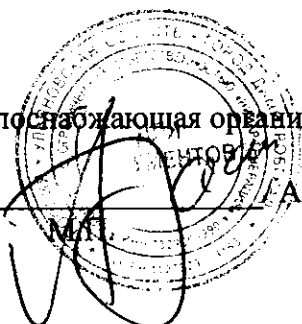


Приложение № 3
к Договору теплоснабжения в горячей воде и поставки теплоносителя
№ ТВ-31/2019 от _____

Температурный график на источнике тепловой сети западного района города
Димитровграда на отопительный сезон 2018-2019гг.

Температура наружного воздуха, Т°С	Температура подающей воды на источнике, Т°С	Температура обратной воды на источнике, Т°С
-31	110	61
-30	110	61
-29	110	62
-28	110	62
-27	110	62
-26	110	63
-25	108	63
-24	106	62
-23	104	61
-22	103	61
-21	101	60
-20	99	59
-19	97	58
-18	95	58
-17	93	57
-16	91	56
-15	89	56
-14	88	55
-13	86	54
-12	84	53
-11	82	53
-10	80	52
-9	78	51
-8	77	50
-7	75	49
-6	74	49
-5	72	48
-4	71	47
-3	70	46
-2	69	46
-1	68	45
0	67	45
1	66	44
2	65	43
3	65	44
4	65	44
5	65	44
6	65	45
7	65	45
8	65	45
9	65	46
10	65	46

Теплоснабжающая организация



А.В.Гаак /

Потребитель



/Е.Б.Судаков/

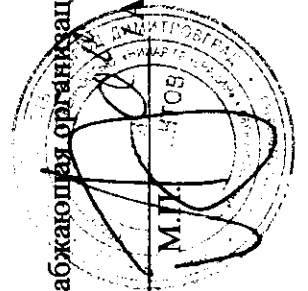
М.П.

Приложение №4
к Договору теплоснабжения в горячей воде и поставки теплоносителя
№ ТВ-31/2019 от _____

ПЕРЕЧЕНЬ
коммерческих расчетных приборов учета (далее ПУ)
тепловой энергии, теплоносителя.

№ п/п	Наименование объекта	Наименование ресурса	Тип ПУ	Заводской номер ПУ	Дата установки ПУ	Место установки ПУ	Дата допуска в эксплуатацию ПУ	Дата опломбирования ПУ	Дата очередной поверки ПУ	Ответственные за эксплуатацию тепловых сетей	
										ФИО	Должность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	МАУ "СК "Нейтрон"		ВКТ-7-04	127278		СОК			03.08.19	Е.Б.Судаков	
			Эмир-прамер-550	50123911					04.08.19		
			Эмир-прамер-550	50124001					01.10.18		
			Эмир-прамер-550	32423911							
			ВКТ-7-03	115917		ФОК			11.09.18		
			Эмир-прамер-550	50125611					04.08.19		
			Эмир-прамер-550	50101311					01.10.18		
			ВСКМ 90-20	021857							
			ВКТ-7-01	116080		Стадион			11.09.18		
			Эмир-прамер-550	32585710					10.09.18		
			Эмир-прамер-550	25316310					10.04.18		
			СГВ-20	5629487							
			ВКТ-7-04	127299		ДС «Дельфин»					
			Эмир-прамер-550	1005111					04.08.19		
			Эмир-прамер-550	1003111					01.10.18		

Теплоснабжающая организация



А.В.Гаак /

Потребитель

/Е.Б.Судаков/

М.П.

**Рекомендуемая форма
ЖУРНАЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
у потребителя в водяных системах теплоснабжения**

Название потребителя Муниципальное автономное учреждение "Спортивный клуб "Нейтрон"
Адрес г Димитровград, ул. Курчатова, д.3, ул. Курчатова, д. 3б, пр. Димитрова, д. 14, пр.
Ленина, 17а

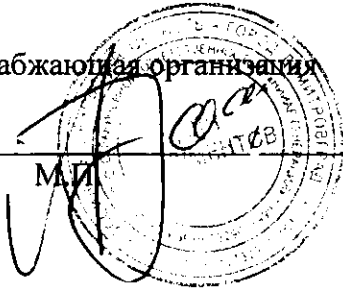
Ответственное лицо за учет Судакова Е.Б.

Телефон 8 (84235) 3-69-26

Коэффициенты пересчета для приборов _____

Дата	Время	Показания приборов					
		Масса (объем) воды, т (м ³)				Величина тепловой энергии, Гкал (ГДж)	Время работы, ч
		подающий трубопровод	обратный трубопровод	на водоразбор	на подпитку		
1	2	3	4	5	6	7	8

Теплоснабжающая организация



Потребитель

М.П.

Справка об объеме потребления тепловой энергии и теплоносителя на основании показаний приборов учета.

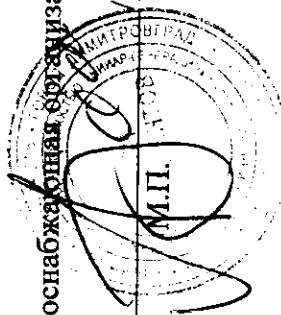
Отчетный период: _____ месяц 20__ года.

Потребитель: Муниципальное автономное учреждение "Спортивный клуб "Нейтрон"

№ Договора: ТВ-31/2019

Адрес: г. Дмитровград, ул. Курчатова, д.3, ул. Курчатова, д. 3б, пр. Димитрова, д. 14, пр. Ленина, 17а
Лицо, ответственное за передачу показаний, телефон: Е.Б.Судаков, 8 (84235) 3-69-26

№ п/п	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Наименование ресурса	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Объем потребления	Единицы измерения (м3; Гкал)
						На начало расчетного периода	На конец расчетного периода		

Теплоснабжающая организация

 М.П.

Потребитель

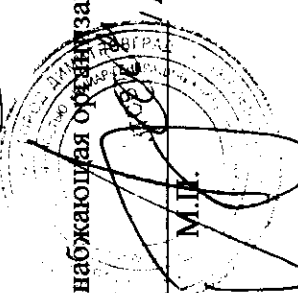
 М.П.

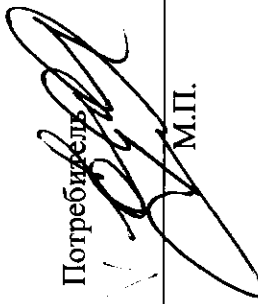
Приложение № 7

к Договору теплоснабжения в горячей воде и поставки теплоносителя
№ ТВ-31/2019 от _____

Основные сведения об объекте (объектах) Потребителя по состоянию на « _____ » _____ 201_ г

№ п/п	Наименование объекта	Населенный пункт	Улица	№ дома	Сведения об объекте			Кadaстровый (или условный) номер	Примечание
					Описание точки поставки	Реквизиты АРБП	Реквизиты документа, подтверждающего право собственности и иные законные права владения или пользования		
1	Муниципальное автономное учреждение "Спортивный клуб "Нейтрон"	3	4	5	6	7	8	9	10
		г. Димитровград							

Теплоснабжающая организация

 М.П. _____ / А.В.Гаак /

Потребитель

 М.П. _____ / Е.Б.Судаков /

Форму утверждаю
Поставщик: _____
М.П. _____

Форму утверждаю
Получатель: _____
М.П. _____

ФОРМА

АКТ СВЕРКИ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ № _____

г. _____ Между _____ и _____ « _____ » _____ 20____ г.
(наименование и реквизиты Стороны 1) (наименование и реквизиты Стороны 2)

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт сверки взаимных расчетов о нижеследующем.
Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на « _____ » _____ 20____ г. По результатам сверки установлено:

№ п/п	Реквизиты договора (контракта), с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сальдо расчетов на _____		Информация о расхождениях, с указанием причины расхождений
		Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1	Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2	
1	2	3	4	5
Итого по всем договорам				

По данным _____
По данным _____

По данным _____

От _____
(наименование Стороны 1)

От _____
(наименование Стороны 2)

Действующего (ей) на основании _____

Действующего (ей) на основании _____

ФОРМА

Дополнительное соглашение № _____

**Лимиты бюджетных обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на
20__ г.**

к государственному (муниципальному) контракту (договору) теплоснабжения и поставки горячей воды с
бюджетным потребителем № _____ от «__» _____ 20__ г

г. _____ «__» _____ 20__ г.

_____, в
лице _____ действующего на основании
_____, и
_____, именуемое в дальнейшем Потребитель, в
лице _____ действующего на основании
_____, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые
«Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к государственному
(муниципальному) контракту (договору) теплоснабжения и поставки горячей воды с бюджетным
потребителем № _____ от «__» _____ 20__ г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В соответствии с суммой выделенных в установленном порядке Потребителю денежных обязательств в пределах лимитов бюджетных обязательств, объем потребления тепловой энергии на 20__ г. составляет _____ Гкал на сумму _____ тыс. руб.

Объем тепловой энергии в натуральном выражении определен:

- при одноставочном тарифе как отношение выделенного лимита бюджетных обязательств Потребителя за вычетом стоимости теплоносителя к действующему тарифу на тепловую энергию с учетом НДС на дату оформления настоящего Соглашения,

- при двухставочном тарифе как отношение выделенного лимита бюджетных обязательств Потребителя за вычетом стоимости теплоносителя и стоимости тепловой мощности к действующей ставке платы за потребляемую тепловую энергию с учетом НДС на дату оформления настоящего Соглашения.

2. Объем потребления тепловой энергии Потребителем за счет внебюджетных обязательств на 20__ г. составляет _____ Гкал на сумму _____ руб. и указан в таблице № 1 настоящего Соглашения.

Объем тепловой энергии в натуральном выражении определяется как разность между Договорным объемом тепловой энергии и лимитов бюджетных обязательств в натуральном выражении за соответствующий период.

3. Общий объем потребления тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в пределах лимитов бюджетных и внебюджетных обязательств, распределены по периодам в соответствии с условиями Договора теплоснабжения № _____ от «__» _____ 20__ г. в зависимости от среднемесячной нормативной температуры наружного воздуха и указаны в таблице № 1:

Таблица № 1

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к Договору)		Лимит бюджетных обязательств		Величина превышения лимита бюджетных обязательств	
	Сумма денежных обязательств согласно объему потребления, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Сумма денежных обязательств в пределах лимитов бюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал
январь						
февраль						
март						
1 квартал						

апрель						
май						
июнь						
2 квартал						
июль						
август						
сентябрь						
3 квартал						
октябрь						
ноябрь						
декабрь						
4 квартал						
ИТОГО						

4. При изменении тарифов на тепловую энергию (ставки платы за потребляемую тепловую энергию, ставки платы за использование тепловой мощности) и (или) теплоноситель, объемы тепловой энергии в пределах лимитов бюджетных и внебюджетных обязательств корректируются Теплоснабжающей организацией в одностороннем порядке.

5. Оплата за тепловую энергию (мощность), теплоноситель за расчетный период в пределах сумм денежных обязательств производится в соответствии с Договором теплоснабжения № ___ от «__» _____ 20__ г..

6. В случае внесения изменений в объемы финансирования, указанные в настоящем Соглашении, Потребитель обязан в 10-ти дневный срок представить в Теплоснабжающую организацию новые суммы денежных обязательств в пределах лимитов бюджетных обязательств, после их получения.

7. Контроль суммы денежных средств в пределах лимитов бюджетных и внебюджетных обязательств производится в стоимостном (денежном) выражении.

8. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем Соглашении, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ и Договором теплоснабжения № ___ от «__» _____ 20__ г.

9. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора теплоснабжения № ___ от «__» _____ 20__ г.

10. Условия данного Соглашения применяются к отношениям Сторон с _____ г. и в случае более позднего его подписания. Соглашение действует до _____ г.

11. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

ФОРМА

Дополнительное соглашение

**Об оплате тепловой энергии мощности и(или) теплоносителя за счет внебюджетных доходов в
20__ г.**

к государственному (муниципальному) контракту (договору) теплоснабжения и поставки горячей воды с
бюджетным потребителем № _____ от «__» _____ 20__ г

г. _____ «__» _____ 20__ г.

_____, в лице _____ действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к государственному (муниципальному) контракту (договору) теплоснабжения и поставки горячей воды с бюджетным потребителем № _____ от «__» _____ 20__ г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В соответствии с суммой денежных обязательств на оплату тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя за счет внебюджетных доходов, объем потребления тепловой энергии, мощности на 20__ г. составляет _____ Гкал на сумму _____ тыс. руб.

Объем тепловой энергии в натуральном выражении определен:

- при одноставочном тарифе как отношение суммы денежных обязательств на оплату тепловой энергии за счет внебюджетных доходов за вычетом стоимости теплоносителя к действующим тарифам на тепловую энергию с учетом НДС на дату оформления настоящего Соглашения,
- при двухставочном тарифе как отношение суммы денежных обязательств на оплату тепловой энергии за счет внебюджетных доходов за вычетом стоимости тепловой мощности, теплоносителя к действующей ставке платы за потребляемую тепловую энергию с учетом НДС на дату оформления настоящего Соглашения

2. Объемы потребления тепловой энергии, и денежных средств за 20__ г. в том числе в пределах лимитов бюджетных и внебюджетных обязательств распределены по отчетным периодам в соответствии с условиями Договора теплоснабжения № _____ от «__» _____ 20__ г. в зависимости от среднемесячной нормативной температуры наружного воздуха и приведены в таблице № 1:

Таблица № 1

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к Договору)		Лимит бюджетных обязательств		Величина превышения лимита бюджетных обязательств	
	Сумма денежных обязательств согласно объему потребления, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Сумма денежных обязательств в пределах лимитов бюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных доходов, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал
январь						
февраль						
март						
1 квартал						
апрель						
май						
июнь						

2 квартал						
июль						
август						
сентябрь						
3 квартал						
октябрь						
ноябрь						
декабрь						
4 квартал						
ИТОГО						

3. При изменении тарифов на тепловую энергию (ставки платы за потребляемую тепловую энергию, ставки платы за использование тепловой мощности) и (или) теплоноситель, объемы тепловой энергии в пределах лимитов внебюджетных обязательств корректируются Теплоснабжающей организацией в одностороннем порядке.
4. Оплата за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за расчетный период сверх утвержденного Потребителю годового лимита бюджетных обязательств осуществляется с внебюджетного расчетного счета, указанного в настоящем Соглашении, и в соответствии с договором теплоснабжения № от «__» _____ 20__ г.
5. В случае ненадлежащего исполнения обязательств по срокам оплаты, указанных в Договоре теплоснабжения № от «__» _____ 20__ г., Теплоснабжающая организация вправе ввести ограничение, прекращение подачи тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.
6. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем Соглашении, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ и Договором теплоснабжения № от «__» _____ 20__ г.
7. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора теплоснабжения № от «__» _____ 20__ г.
8. Условия данного Соглашения применяются к отношениям Сторон с 01.01.20__ г. и в случае более позднего его подписания. Соглашение действует до «__» _____ 20__ г.
9. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

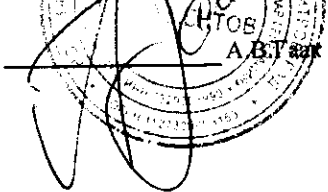
Расчет потерь
 тепловой энергии в сетях Потребителя

№ участка п/п	Наименование	Место присоединения	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка трубопровода, м	Тип прокладки	Тип изоляции	Нормы плотности теплового потока, ккал/чм	Тепловые потери, Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ул. Курчатова, 3 (админ. здание)								
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период) 1/2	ТК-34а	89	35	Подземная	Изолиров.	91	0,001911
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период) 1/2	ТК-34а	89	35	Подземная	Изолиров.	72	0,001512
ул. Курчатова, 36 (СОК)								
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период)	ТК-34а	89	66	Подземная	Изолиров.	91	0,007207
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период)	ТК-34а	89	66	Подземная	Изолиров.	72	0,005702
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период) 1/2	ТК-34а	89	35	Подземная	Изолиров.	38	0,000798
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период) 1/2	ТК-34а	89	35	Подземная	Изолиров.	28	0,000588
Итого в отопительный период								0,008005
Итого в межотопительный период								0,006290
ул. Курчатова, 3 (стадион)								
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период) 1/2	ТК-3302	57	42,5	Подземная	Изолиров.	75	0,001913
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период) 1/2	ТК-3302	57	42,5	Подземная	Изолиров.	59	0,001505
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период)	ТК-3301	40	9	Подземная	Изолиров.	65	0,000702
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период)	ТК-3301	40	9	Подземная	Изолиров.	52	0,000562
Итого в отопительный период								0,002615
Итого в межотопительный период								0,002066

ул. Курчатова, 3 (мастерские)

1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период) 1/2	TK-3302	57	42,5	Подземная	Изолиров.	75	0,001913
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период) 1/2	TK-3302	57	42,5	Подземная	Изолиров.	59	0,001505
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период)	TK-3301	40	40	Подземная	Изолиров.	65	0,003120
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период)	TK-3301	40	40	Подземная	Изолиров.	52	0,002496
Итого в отопительный период								0,005033
Итого в межотопительный период								0,004001
пр. Димитрова, 14 (ДС Дельфин)								
1	Нормативные значения часовых тепловых потерь (отопительный период)	TK-12	108	30	Подземная	Изолиров.	97	0,003492
2	Нормативные значения часовых тепловых потерь (межотопительный период)	TK-12	108	30	Подземная	Изолиров.	77	0,002772
Итого в отопительный период								0,021055
Итого в межотопительный период								0,016641

Теплоснабжающая организация



А.В.Тазик

Потребитель

Е.Б.Судаков