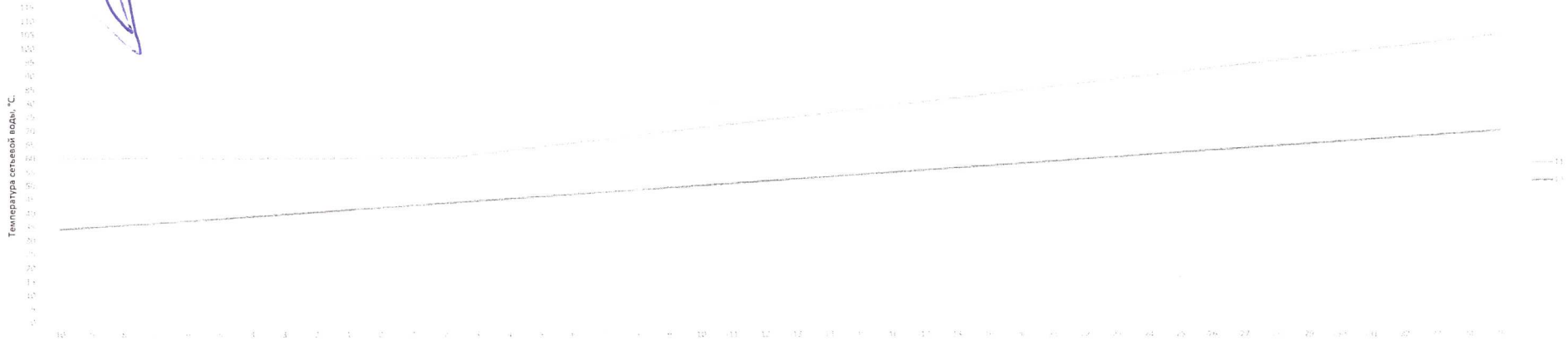


СОГЛАСОВАНО:
 Зам. Главы Администрации МО
 ГП
 «Город Гусиноозерск» по ЖКХ
 и строительству
 _____ А.В. Бальжиров
 «___» _____ 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
 И.о. главного инженера
 филиала «Гусиноозерская ГРЭС»
 АО «Интер РАО - Электрогенерация»
 _____ С.С. Ефимов
 «___» _____ 2019 г.

Температурный график регулирования тепловой энергии 105-60° С от ПНС-2, ПНС-3



tн	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	-1	-2	-3	-4	-5	-6	-7	-8	-9	-10	-11	-12	-13	-14	-15	-16	-17	-18	-19	-20	-21	-22	-23	-24	-25	-26	-27	-28	-29	-30	-31	-32	-33	-34	-35
T1	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	61	62	63	65	66	68	69	71	72	74	75	76	78	79	81	82	83	85	86	88	89	90	92	93	94	96	97	98	100	101	102	104	105	
T2	34	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52	52	53	54	55	56	56	57	58	59	59	60	61	62	62	63	64	64	65	66	67	67	68	69	69	70

Примечание: T1 - температура теплоносителя в подающем трубопроводе от ПНС-2, ПНС-3
 T2 - температура теплоносителя в обратном трубопроводе

- Согласно "ПТЭ ТЗУ", п. 6.2.59, отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматривается: не более +3% по температуре воды, поступающей в тепловую сеть и не более чем +5% по температуре обратной сетевой воды, поступающей из тепловой сети;
- Регулирование отпуска тепловой энергии для поддержания температуры воздуха в помещениях осуществляется качественным методом;
- Допускается снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в точках поставки (на тепловых вводах потребителей) на 10-20 градусов при соблюдении температуры воздуха в помещениях и температуры горячей воды, определенных в Постановлении Правительства РФ от 6 мая 2011 года №354.

Начальник ПТО

И.о. начальника УТиСТЭ

Е.Ф. Малласва

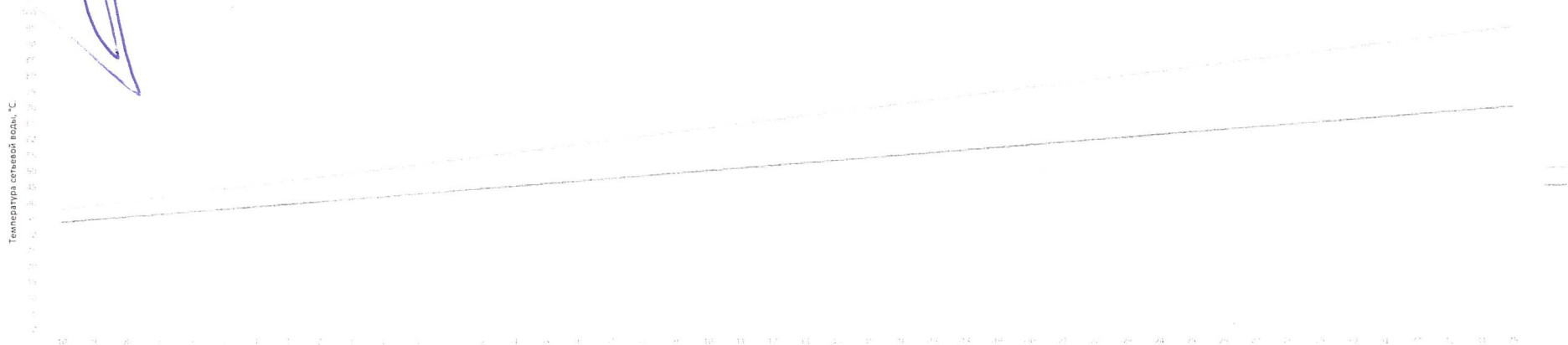
Д. В. Беляков

СОГЛАСОВАНО:
 Зам. Главы Администрации МО
 ГИ
 «Город Гусиноозерск» по ЖКХ
 и строительству
 А.Б. Бальжиров
 « 05 » 2019г.

УТВЕРЖДАЮ:
 И.о. главного инженера
 филиала «Гусиноозерская ГРЭС»
 АО «Интер РАО – Электрогенерация»
 С.С.Ефимов

05 09 2019 г.

Температурный график регулирования тепловой энергии 95° С от Котельных №1-2.



tн	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	-1	-2	-3	-4	-5	-6	-7	-8	-9	-10	-11	-12	-13	-14	-15	-16	-17	-18	-19	-20	-21	-22	-23	-24	-25	-26	-27	-28	-29	-30	-31	-32	-33	-34	-35
T1	38	40	41	43	44	46	47	48	50	51	52	54	55	56	58	59	60	62	63	64	65	67	68	69	70	71	73	74	75	76	78	79	80	81	82	83	85	86	87	88	89	90	92	93	94	95
T2	34	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52	52	53	54	55	56	56	57	58	59	59	60	61	62	62	63	64	64	65	66	67	67	68	69	69	70

Примечание
 T1 - температура теплоносителя в подающем трубопроводе от источника
 T2 - температура теплоносителя в обратном трубопроводе
 1. Согласно "ПТЭ ТЭУ", п. 6.2.59, отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматривается не более ±3% по температуре воды, поступающей в тепловую сеть и не более чем +5% по температуре обратной сетевой воды, поступающей из тепловой сети;
 2. Регулирование отпуска тепловой энергии для поддержания температуры воздуха в помещениях осуществляется качественным методом;
 3. Допускается снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в точках поставки (на тепловых вводах потребителей) на 10-20 градусов при соблюдении температуры воздуха в помещениях и температуры горячей воды, определенных в Постановлении Правительства РФ от 6 мая 2011 года №354.

Начальник ПТО

И.о. начальника УТиСТЭ

Е.Ф. Малласва

Д. В. Беляков

СОГЛАСОВАНО:

Зам. Главы Администрации МО ГП
«Город Гусиноозерск» по ЖКХ и
строительству

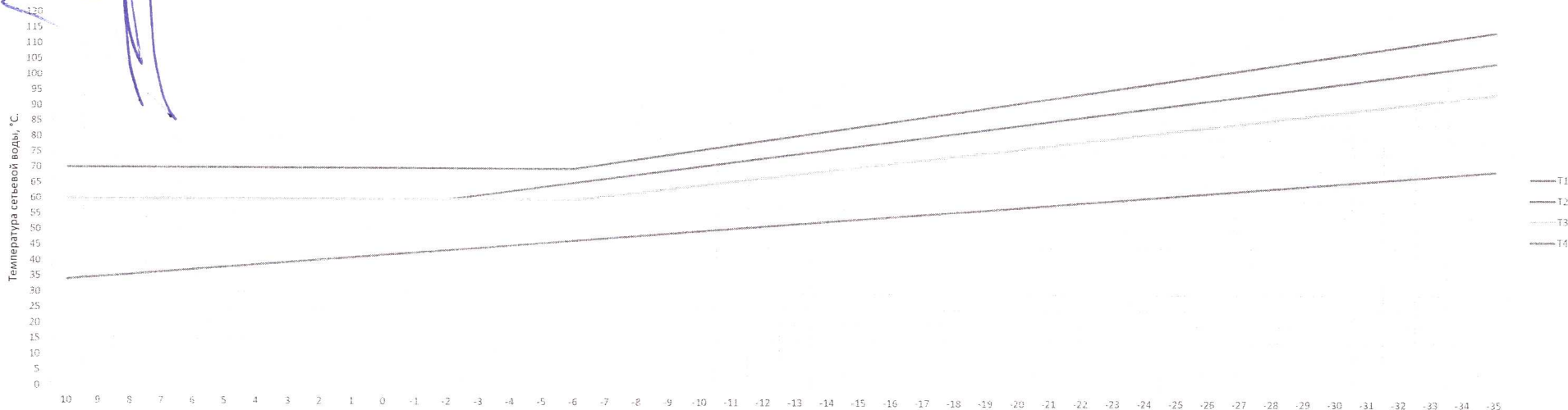
А.Б. Бальжиров

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера
филиала «Гусиноозерская ГРЭС»
АО «Интер РАО – Электрогенерация»

С.С.Ефимов

Температурный график регулирования тепловой энергии 115-70° С от Гусиноозерской ГРЭС



tн	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	-1	-2	-3	-4	-5	-6	-7	-8	-9	-10	-11	-12	-13	-14	-15	-16	-17	-18	-19	-20	-21	-22	-23	-24	-25	-26	-27	-28	-29	-30	-31	-32	-33	-34	-35
T1	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	71	73	75	76	78	79	81	83	84	86	87	89	91	92	94	95	97	98	100	101	103	104	106	107	109	110	112	113	115
T2	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	61	62	63	65	66	68	69	71	72	74	75	76	78	79	81	82	83	85	86	88	89	90	92	93	94	96	97	98	100	101	102	104	105
T3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	62	63	64	65	67	68	69	70	71	73	74	75	76	78	79	80	81	82	83	85	86	87	88	89	90	92	93	94	95
T4	34	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52	52	53	54	55	56	56	57	58	59	59	60	61	62	62	63	64	64	65	66	67	67	68	69	70	

Примечание: T1 - температура теплоносителя в подающем трубопроводе от источника

T2 - температура теплоносителя в подающем трубопроводе от ПНС-2, ПНС-3

T3 - температура теплоносителя на вводе внутридомовой системы отопления

T4 - температура теплоносителя в обратном трубопроводе

1. Согласно "ПТЭ ТЭУ", п. 6.2.59, отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматривается: не более ±3% по температуре воды, поступающей в тепловую сеть не более чем +5% по температуре обратной сетевой воды, поступающей из тепловой сети;

2. Регулирование отпуска тепловой энергии для поддержания температуры воздуха в помещениях осуществляется качественным методом;

3. Допускается снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в точках поставки (на тепловых вводах потребителей) на 10-20 градусов при соблюдении температуры воздуха в помещениях и температуры горячей воды, определенных в Постановлении Правительства РФ от 6 мая 2011 года №354.

Начальник ПТО

Начальник КТЦ

И.о. Начальника ХЦ

И.о. начальника УТИСТЭ

Е.Ф. Малласова

А.А. Любичский

А.И. Сабидаева

Д. В. Беляков