



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром энерго»
(ООО «Газпром энерго»)

Сургутский филиал

ул. Островского, д. 16, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, Российская Федерация, 628418
тел.: +7 (3462) 36-24-92, факс: +7 (3462) 36-24-84
e-mail: office@suf.energo.gazprom.ru, www.gazpromenergo.gazprom.ru
ОКПО 78193253, ОГРН 1027739841370, ИНН 7736186950, КПП 860202001

21.05.2026 № 53-СЖ-ОХ/863
на № 09-02-3045/6 от 07.05.2026

Заместителю директора
Департамента городского
хозяйства

Администрации города Сургута

А.А. Недашковскому

О направлении замечаний

Уважаемый Александр Андреевич!

На Ваш исх. от 07.05.2026 № 09-02-3045/6 направляем Вам замечания к проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Приложение: 1. Замечания к проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут – на 8 л. в 1 экз.

Директор филиала

 С.А. Баруля

Э.Б. Бородина
(3462) 75-19-23

Замечания к проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут.

Книга 1. Том 1 (Разделы 1-4).

1.1.1. Таблицу 2.2 – «Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/час (таблица П34.2 МУ)» (стр. 137-138) по нижеуказанным пунктам, в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	...
Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
Располагаемая тепловая мощность котельной	36,880	36,880	33,130	33,560	33,450	33,450	33,450	33,450	33,450	33,450
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
отопление	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
горячее водоснабжение (ср.)	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.1.2. Таблицу 3.6 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2 МУ) (стр. 235), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	...
ЕТО №4 – ООО «Газпром энерго»												
Котельная ООО «Газпром энерго» (г. Сургут, ул. Производственная, 17 – ООО «Газпром энерго»)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 – ООО «Газпром энерго»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Книга 1. Том 2 (Разделы 5-16).

1.2.1. Таблицу 5.8 – «Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица П34.2 МУ)» (стр. 110-111) по пунктам 1-6, в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	...
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,880	36,880	36,880	33,130	33,560	33,450	33,450	33,450	33,450	33,450	33,450
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,21	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,704	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
6.1	отопление	20,434	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2. Таблицу 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива (стр.208) принять в следующей редакции:

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	...
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	6174,0	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3
Всего природный газ		газ	6174,0	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			6174,0	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3

1.2.3. Таблицу 8.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания (стр.221), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ ЕТО	№ источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	...
4	46	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м³	8 116,0	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24

1.2.4. Таблицу 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) (стр. 294-295), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	33,45	ООО «Газпром энерго»	1050000	источник, сети	аренда	718	нет	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Книга 2 Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1 (Разделы 1-5).

2.1.1. Таблицу 2.31 – Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных (стр. 84), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/час	УТМ котельной, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ЕТО №4 ООО «Газпром энерго»										
Основное топливо – природный газ										
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	Водогрейный котел КВГЗ-ГМ-6,5 (выведен из эксплуатации)	1	1997	0	38,693	-	-	154,84	-
		Водогрейный котел ТТ-100 №2	1	2014	4,299		153,77	92,90		12.2024
		Водогрейный котел ТТ-100 №3	1	2014	4,299		154,83	92,27		12.2024
		Водогрейный котел ТТ-100 №4	1	2013	4,299		154,57	92,43		12.2024
		Водогрейный котел ТТ-100 №5 (на консервации)	1	2013	4,299		-	-		-
		Водогрейный котел ТТ-100 №6	1	2013	4,299		154,27	92,60		12.2024
		Водогрейный котел ТТ-100 №7	1	2013	4,299		154,70	92,37		12.2024
		Водогрейный котел ТТ-100 №8	1	2012	4,299		155,20	92,03		12.2025
		Водогрейный котел ТТ-100 №9	1	2012	4,299		155,53	91,87		12.2025
		Водогрейный котел ТТ-100 №10	1	2012	4,299		155,83	91,70		12.2025
Итого по зоне ЕТО №4	-	9	-	38,693	38,693	-	-	-	-	

2.1.2. Таблицу 2.32 – Таблица П10.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных (2025 год), Гкал/ч (стр. 90), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
ЕТО №4 ООО «Газпром энерго»						
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	38,693	5,243	33,450	1,128	32,322
Итого по зоне ЕТО №4		38,693	5,243	33,450	1,128	32,322

2.1.3. Таблицу 2.37 – Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных (2025 год) (стр. 105), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид топлива	2025	
			Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.
ЕТО №4 ООО «Газпром энерго»				
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	8 107,24	6 087,1
Итого по зоне ЕТО №4		газ	8 107,24	6 087,1

2.1.4. Таблицу 3.38 – Параметры гидравлического режима работы котельных (стр. 195), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ п/п	Наименование источника	Гидравлический режим, кгс/см ²	Фактический расход теплоносителя, т/ч		Расчетный расход теплоносителя, т/ч
			Отопительный период	Летний период	
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	5,0/3,5	900	-	900

Книга 2. Глава 1. Сущестующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 2 (Разделы 6-13).

2.2.1. Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) (стр. 35).

Значения показателей табл. 6.2 за 2021-2025 г.г., в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.1. данных замечаний.

2.2.2. Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (стр. 48-49).

Значения показателей табл. 7.1 за 2021-2025 г.г., в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.2. данных замечаний.

2.2.3. Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2025 год (стр.85). Значения показателей табл. 8.4 за 2025г., в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход за год, т. натурального топлива, тыс.м ³	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс.м ³	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
Котельная ООО «Газпром энерго»						
2025	0	5 255,7	5 255,7	6 087,1	0	8 107,24

Книга 2. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей).

2.4.1. Таблица 1.3 – Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ) (стр. 79).

Значения показателей табл. 1.3, в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.1. данных замечаний.

Книга 2. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа.

2.5.1. Таблица 2.2 – Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч (стр. 124).

Значения показателей табл. 2.2, в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.1. данных замечаний.

Книга 2. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

2.6.1. Таблица 4.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (ПЗ5.2 МУ) (стр. 78-79).

Значения показателей табл. 4.2, в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.2. данных замечаний.

Книга 2. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

2.7.1. Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ) (стр. 116).

Значения показателей табл. 12.2, в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.1.1. данных замечаний.

Книга 2. Глава 10. Перспективные топливные балансы.

2.10.1. Таблицу 1.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал (стр. 15), принять в следующей редакции:

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2029	...
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	39 344,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49
Всего природный газ		газ	39 344,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз.топливо	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0
Итого			39 344,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49	37 552,49

2.10.2. Таблицу 1.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», кг условного топлива/Гкал (стр. 22) принять в следующей редакции:

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2029	...
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
Всего природный газ		газ	154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз.топливо	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0
Итого			154,71	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75

2.10.3. Таблицу 1.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива (стр. 30), принять в следующей редакции:

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.					
			2025	2026	2027	2028	2029	...
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3
Всего природный газ		газ	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз.топливо	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0
Итого			6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3

2.10.4. Таблицу 1.38 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м³, тонн натурального топлива (стр. 38), принять в следующей редакции:

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт*ч, тонн натурального топлива.					
			2025	2026	2027	2028	2029	...
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	5 255,7	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6
Всего природный газ		газ	5 255,7	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз.топливо	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0

2.10.5. Таблицу 1.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³ и тыс. кВт·ч (стр. 60), в части ЕТО №4, принять в следующей редакции:

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива					
		2025	2026	2027	2028	2029	...
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5 255,7	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6	5 017,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0

2.10.6. Таблицу 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. (стр. 65), в части ЕТО №4, принять в следующей редакции:

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива					
		2025	2026	2027	2028	2029	...
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	6087,1	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3	5811,3
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0

2.10.7. Таблица 1.76 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³ и тыс. кВт·ч (вариант разработчика) (стр. 78).

Значения показателей табл. 1.76, в части ЕТО №4, принять в соответствии с п. 2.10.5. данных замечаний.

2.10.8. Таблица 1.77 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. (вариант разработчика) (стр. 83).

Значения показателей табл. 1.77, в части ЕТО №4, принять в соответствии с п. 2.10.6. данных замечаний.

2.10.9. Таблицу 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания (стр.96), в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

№ ЕТО	№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	...
4	46	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м³	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24

Книга 2. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.

2.13.1. Таблицу 3.1 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных (стр. 68-69), по пунктам 1-5, в части ООО «Газпром энерго», принять в следующей редакции:

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	...
Котельная ООО «Газпром энерго» в зоне ЕТО №4												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	23,40	22,80	23,20	23,19	23,31	23,11	23,11	23,11	23,11
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,5%	41,1%	40,0%	40,0%	39,8%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	44,37	38,72	36,87	39,85	39,34	37,55	37,55	37,55	37,55
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	43,02	36,64	34,85	38,00	37,53	36,70	36,70	36,70	36,70
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,05	158,05	163,95	162,48	162,20	158,33	158,33	158,33	158,33

Книга 2. Глава 1. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

2.7.1. Таблица 3.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) (стр. 23).

Значения показателей табл. 3.1, в части ООО «Газпром энерго», принять в соответствии с п. 1.2.4. данных замечаний.