

Замечания и предложения АО «ТГК-16»

к проекту актуализируемой схемы теплоснабжения муниципального образования г. Нижнекамск на период до 2040г. (актуализация на 2026г.)

1. По проекту схемы теплоснабжения (далее – Схема ТС) объем отпуска тепловой энергии на 2026 год составляет – 16 972,66 тыс. Гкал (в т.ч. гвс - 1 894,73 тыс. Гкал, пар – 15 077,93 тыс. Гкал, хоз. нужды – 2,913 тыс. Гкал), выработка э/э – 4 411,761 тыс. кВтч, НУР в целом на т/э – 144 кг/Гкал, НУР на э/э – 295,4 г/кВтч.

В тарифной заявке АО «ТГК-16», направленной в Государственный комитет РТ по тарифам для установления регулируемых тарифов на 2026 год, по источнику Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) учтены объемы тепловой энергии в размере 16 044,07 тыс. Гкал (в т.ч. гвс- 1 799,71 тыс. Гкал, пар – 14 244,36 тыс. Гкал, хоз. нужды – 2,87 тыс. Гкал), выработка э/э – 4 341,32 тыс. кВтч, НУР в целом на т/э – 142,04 кг/Гкал, НУР на э/э – 284,80 г/кВтч.

Учитывая изложенное, объемы отпуска тепловой энергии по источнику АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», учтенные в проекте Схемы ТС на 2026 год превышают объемы, учтенные в тарифной заявке АО «ТГК-16» при направлении в Государственный комитет РТ по тарифам для установления регулируемых тарифов на 2026 год.

В главе 14 в разделе 4 «Особенности перехода в ценовые зоны теплоснабжения» на стр. 25 указана недействующая ссылка на сайт Минэнерго РФ. Расчетная модель предельного уровня цены на тепловую энергию по указанной ссылке в настоящее время отсутствует.

На сегодняшний день параметры расчета цены «альтернативной котельной» и проекты предельного уровня цены на тепловую энергию по каждому населенному пункту Республики Татарстан размещены на сайте Госкомитета РТ по тарифам: <https://kt.tatarstan.ru/tsena-alternativnoy-kotelnoy-8085089.htm>.

Необходимо отметить, что решение об отнесении г. Нижнекамск к ценовой зоне на данный момент не принято, предельный уровень цены и график доведения тарифов до уровня Альтернативной котельной (далее - метод «АК») по МО г. Нижнекамск не утвержден.

Справочно: согласно п. 47 Постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 решение об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию принимается органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования и включает:

а) величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (с указанием величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) с НДС и без НДС);

б) дату введения в действие предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Кроме того, в Схеме отсутствует вывод о том, что переход в ценовые зоны теплоснабжения неизбежно приведет к дополнительному росту тарифов для потребителей.

Также, следует отметить, что при переходе на новый метод расчета тарифов усиливаются функция и полномочия ЕТО в ценовой зоне теплоснабжения, к которым относятся: заключение договоров на поставку и покупку тепловой энергии по соглашению сторон, распределение тепловой нагрузки между источниками и т.д. Это может привести к злоупотреблениям со стороны ЕТО в отношении других участников рынка, возникновению разногласий по распределению тепловых нагрузок, ценой по которой ЕТО будет покупать тепло у производителей и т.д., в том числе и для АО «ТГК-16».

В связи с чем, считаем необходимым раздел 4 «Особенности перехода в ценовые зоны теплоснабжения» в главе 14 исключить.

2. В Главе 1, стр. 68 приведен температурный график сетевой воды от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Данный график утвержден на ОЗП 2023/2024. Привести график на ОЗП 24/25, либо добавить примечание, почему приведен температурный график, утверждённый в 2023 г.
3. В Главе 2, стр. 41, табл. 3.7 указана расчетная температура наружного воздуха средняя за самую холодную пятидневку с обеспеченностью 0,92 в расчетах принята для г. Елабуга (-32°C). Согласно СП данный показатель для г. Елабуга составляет -31°C. Что вызывает сомнение в корректности расчетов, в связи с использованием некорректной температуры.
4. Для оценки результатов теплогидравлических расчетов, балансов тепловых потоков и показателей надежности теплоснабжения (Главы 3, 4, 5) просим предоставить электронную модель системы теплоснабжения г. Нижнекамск в АО «ТГК-16». Иначе определение фактического потокораспределения и режимы работы с учетом перспективного увеличения тепловой нагрузки невозможно.
5. В Главе 11, стр. 19 в расчетах принята некорректная продолжительность отопительного периода в часах – 5328, что соответствует 222 суткам. В то время как принятая для Нижнекамска (по СП для г. Елабуга) 209 суток.
6. Утверждаемая часть, таблица 2.1, пункт 2.3 и табл. 14.2 – некорректно указана установленная тепловая мощность с 2026г. (указано 3748 Гкал/ч вместо 3746 Гкал/ч).
7. Глава 2, рис. 2.5 и Утверждаемая часть, рис. 1.5 – убрать освоение 2019-2021гг., т.к. периоды не являются перспективой в части застройки.
8. Утверждаемая часть, пункт 6.8, абзац 3 незакончено предложение, отсутствует ссылка на данные: *«Предложения по реконструкции и модернизации насосных станций филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети представлены в .»*
9. **Заменить в Главах к Схеме ТС и в Утверждаемой части следующие данные:**

- Глава 1 Табл. 2.21. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, филиала АО «ТГК16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» в 2024 году.

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на конец 2024 года, час	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ТГМ-84	1967	250 000	250 977	2024	283 809	2	2028
2	ТГМ-84А	1967	250 000	288 220	2018	311 534	3	2026
3	ТГМ-84А	1968	250 000	335 033	2012	350 706	2	2026
4	ТГМ-84А	1969	300 000	377 463	2013	401 212	2	2026
5	ТГМ-84Б	1970	300 000	367 654	2015	387 506	6	2026
6	ТГМ-84Б	1971	300 000	342 880	2019	348 492	3	2026
7	ТГМ-84Б	1972	300 000	275 874	2026	300 000	1	2026
8	ТГМ-84Б	1973	300 000	331 666	2020	341 501	2	2026
9	ТГМ-84Б	1974	300 000	330 189	2021	345 602	2	2026
10	ТГМ-84Б	1975	300 000	317 054	2022	337 449	1	2026
11	ТГМ-84Б	1975	300 000	329 318	2020	344 329	3	2026
12	ТГМ-96Б	1976	300 000	291 609	2024	308840	2	2027
13	ТГМ-96Б	1977	300 000	283 787	2026	304 397	2	2026
14	ТГМ-96Б	1977	300 000	266 613	2026	293 788	1	2026
15	ТГМ-96Б	1977	300 000	303 956	2023	321618	2	2026
16	ТГМ-96Б	1978	300 000	284 811	2026	300 000	2	2026

Глава 1 Табл. 2.22. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2024 году.

Ст. №	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков на конец 2024 года	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	ПТ-60-130/13	1967	220 000	335098	2000	600	313	360664	3	2027
3	Р-100-130/15	1970	220 000	380444	2001	600	248	405791	4	2026
4	ПТ-60-130/13	1969	220 000	363 564	1999	600	341	400 072	4	2029
5	Т-100/120-130-2	1971	220 000	330 065	2004	600	342	344 756	3	2025
6	Р-70/100-130/15	1972	220 000	250 531	2019	600	194	300 531	2	2031
7	Т-100/120-130-2	1973	220 000	303 347	2009	600	375	336 099	3	2027
8	Р-100-130/15	1974	220 000	335 021	2006	600	185	370 653	3	2028
9	Р-70/100-130/15	1976	220 000	265 974	2017	600	185	310 276	2	2030
10	Т-100/120-130-3	1977	220 000	288 446	2011	600	305	327 163	3	2030
11	Р-100-130/15	1977	220 000	319 029	2010	600	194	361 060	3	2030

Глава 1, Табл. 2.30. Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»

Наименование показателя	Ед. измерения	2020
Из конденсаторов	тыс. Гкал	110,51
Из ПВК	тыс. Гкал	0,61
Из РОУ	тыс. Гкал	1013,30

Глава 1 Табл. 2.7. Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» за 2024 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м3/ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СН-1	KRNA-300/660/40A-019	1250	140	630	1
СН-2	СЭ-1250-140	1250	140	630	1
СН-3,4	14СД-10х2	1250	123	630	2
СН-5,6	АД 2000-100-2	2000	100	800	2
СН-7-10	СЭ-1250-140	1250	140	630	4
СН-11,13	СЭ-1250-140	1250	140	630	2
СН-12,14	СЭ-1250-140-11	1250	140	510	2

СН-15,16	СЭ-2500-60	2500	60	500	2
СН-17	СЭ-1250-140-11	1250	140	630	1
ПСН-1,3÷6	18НДС	1980	34	250	5
ПСН-2	А Д2500-62-2	2500	62	250	1
ПСН-7,8	СЭ-2500-60	2500	60	500	2

Глава 1. Табл. 8.4 – скорректировать данные:

2020 г	Низшая теплота сгорания	Газ 8177	Мазут 9576
2021 г	Низшая теплота сгорания	Газ 8182	Мазут 9590
2022 г	Расход	Условного газ: 2959018	Условного мазута : 227405
2022 г	Расход	Условного газ: 3045959	Условного мазута : 255540

Утверждаемая часть, Табл. 2.1. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, системы теплоснабжения филиала АО «ТГК16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, Гкал/ч для 2024-2040гг. принять:

Затраты тепла на с/н станции в паре = 38,15

Утверждаемая часть, Табл. 8.5. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2024	2025
ННЗТ	уголь		
	мазут	10,242	8,957
ННЗТ	уголь		
	мазут	14,125	14,693
ННЗТ	уголь		
	мазут	24,367	23,650

Глава 10, Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» -«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс.Гкал					
пар	тыс.Гкал	13600,638	14079,994	13738,735	14167,137	14961,341
горячая вода	тыс.Гкал	1966,161	1938,164	1735,899	1874,944	2009,367
хозяйственные нужды	тыс.Гкал				2,919	2,919

Выработка электроэнергии всего, в том числе	тыс.кВтч					
на тепловом потреблении	тыс.кВтч					3849,111
в конденсационном режиме	тыс.кВтч					563,022
затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс.тут					
на выработку электрической энергии	тыс.тут				1210,056	1144,805
на выработку тепловой энергии	тыс.тут				2303,394	2444,015
УРУТ на выработку эл.энергии	г/кВтч			250,8	259,8	259,5
УРУТ на отпуск эл.энергии	г/кВтч					
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал					

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 0280158E00AEB15CA84B89117881917074
Владелец: ГАЛЕЕВ ЭДУАРД ГЕННАДЬЕВИЧ, АО ТГК-16,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Действителен: с 15.07.2024 по 15.10.2025

Генеральный директор

Э.Г. Галеев