



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

20.12.2023 г.

№ 58/24

г. Нижний Новгород

- О внесении изменения в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 ноября 2022 г. № 48/27 «Об установлении АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5247055114), г. Выкса Нижегородской области, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям городского округа город Выкса Нижегородской области»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5247055114), г. Выкса Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1012 от 13 декабря 2023 г.:

1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 ноября 2022 г. № 48/27 «Об установлении АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5247055114), г. Выкса Нижегородской области, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям городского округа город Выкса Нижегородской области» изменение, изложив таблицу Приложения 2 к решению в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5247055114), г. Выкса Нижегородской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2321,72	2549,25
1.2.			2025	2549,25	2614,75
1.3.			2026	2614,75	2678,97
1.4.			2027	2678,97	2725,29
1.5.		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2786,06	3059,10
1.7.			2025	3059,10	3137,70
1.8.	2026		3137,70	3214,76	
1.8.	2027		3214,76	3270,35	

».

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 г.

Руководитель службы



Ю.Л. Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к п. 24 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 58 от 20.12.2023 г.

Основные показатели расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность) для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО», г. Выкса Нижегородской области, на период с 01.01.2024 по 31.12.2027, установленных на второй долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2027

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2024 по 31.12.2027, установленных в рамках второго долгосрочного периода регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2027 решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 48/27 для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО», г. Выкса Нижегородской области, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности организации за истекший период регулирования (за исключением долгосрочных параметров регулирования).

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемому виду деятельности

Величина необходимой валовой выручки АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО», г. Выкса Нижегородской области, принятая при корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на период регулирования с 01.01.2024 по 31.12.2027, составит:

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027
1. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	144 350,86	148 909,46	153 317,18	157 855,37
2. Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	96 888,90	97 536,12	98 361,86	99 232,40
<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i>	тыс. руб.	247,83	266,69	279,56	290,74
<i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия</i>	тыс. руб.	2 082,42	1 713,75	1 562,58	1 429,36

<i>на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование</i>					
концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-
арендная плата	тыс. руб.	47,85	47,85	47,85	47,85
расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 571,88	32 568,92	33 532,96	34 525,54
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	62 938,92	62 938,92	62 938,92	62 938,92
налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	411 678,96	447 015,33	471 777,15	491 388,75
Расходы на топливо	тыс. руб.	255 271,28	279 297,73	295 830,58	307 663,36
Объем (природный газ)	тыс. куб. м	35690,54	35690,54	35690,54	35690,54
Объем (дрова)	тыс. тнт	1,87	1,87	1,87	1,87
Объем (щепа)	тыс. тнт	23,09	23,09	23,09	23,09
Объем (уголь длиннопламенный)	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем (печное бытовое топливо)	тыс. тнт	0,01	0,01	0,01	0,01
Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	64 554,70	68 972,80	71 888,92	74 629,86
Объем	тыс. Гкал	57,33	57,33	57,33	57,33
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	77 225,50	83 003,93	87 557,06	91 934,91
Объем	тыс. кВт. ч.	9 559,96	9 559,96	9 559,96	9 559,96
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	14 627,48	15 740,86	16 500,59	17 160,61
Объем	тыс. куб. м	644,95	644,95	644,95	644,95
Расходы на теплоноситель и невозврат конденсата	тыс. руб.	-	-	-	-
4. Прибыль, направляемая на:	тыс. руб.	-	-	-	-
- финансирование мероприятий утвержденной инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-
- выплаты социального характера		-	-	-	-
5. Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	16 462,49	16 166,26	16 956,39	17 395,74
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	11 902,13	6 718,61	-	-
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	(4 077,09)	-	-
Итого необходимая валовая выручка с учетом сглаживания	тыс. руб.	681 283,34	722 268,71	740 412,58	755 872,26

в целях выравнивания темпов роста тарифов					
---	--	--	--	--	--

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы

При формировании плановой себестоимости тепловой энергии, объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в горячей воде приняты на каждый год второго долгосрочного периода регулирования в следующих размерах:

Показатель	Единица измерения	2024	2025	2026	2027
Полезный отпуск:	Гкал	279 732	279 732	279 732	279 732
- в том числе население	Гкал	207 732	207 732	207 732	207 732
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-

Индексы потребительских цен и индексы роста цен

Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) определен на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, утвержденного Правительством РФ и размещенного на сайте министерства экономического развития РФ 22.09.2023 (далее – Прогноз социально-экономического развития РФ).

Показатель	2022 (факт)	2023 (оценка)	2024	2025	2026	2027	2028
Индекс потребительских цен, % в среднем за год	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0	104,0
Индекс потребительских цен, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0	104,0	104,0
Индексы роста цен на природный газ, %	Декабрь 108,5	Июль 100,0	Июль 111,2	Июль 108,2	Июль 104,0	Июль 104,0	Июль 104,0
Индексы роста цен на электрическую энергию, %	Декабрь 109,0	Июль 100,0	Июль 109,1	Июль 106,0	Июль 105,0	Июль 105,0	Июль 105,0

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при корректировке необходимой валовой выручки

Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области № 329-375/22П/од от 17.11.2022 утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Выксатеплоэнерго» в размере 41 585,55 Гкал.

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (мощности), а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области № 329-326/22П/од от 25.10.2022 на 2023 год утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными АО «Выксатеплоэнерго» в размере:

Организация	Нормативы удельного расхода
-------------	-----------------------------

	топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал
АО «Выксатеплоэнерго», ул. Ульянова, д. 16/1, г. Выкса, Нижегородская область, 607060 в том числе по котельным г.о.г. Выкса:	
г. Выкса, ул. Островского, зд. 18Б	156,53
г. Выкса, м-н Гоголя, зд. 10Б	154,65
г. Выкса, м-н Гоголя, зд. 10В	162,75
г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	155,11
г. Выкса, ул. Лазо, зд. 79А	173,50
г. Выкса, ул. Ленинградская, зд. 53А	174,03
г. Выкса, ул. Нахимова, зд. 20	155,83
г. Выкса, ул. Красные Зори, д. 16/7	155,98
г. Выкса, ул. Красные Зори, д. 45Б	156,56
г. Выкса, мкр. Западный, зд. 68Б	173,69
г. Выкса, квартал Деловой, зд. 1/1 (Бизнес-инкубатор)	176,96
г. Выкса, ул. Лесозаводская, зд. 26	174,85
г. Выкса, ул. Лесозаводская, зд. 6	156,49
г. Выкса, ул. Салтанова, зд. 36, корп. 6	155,79
г. Выкса, ул. Красные Зори, зд. 95	175,26
г. Выкса, м-н Жуковского, зд. 10А	154,23
г. Выкса, ул. Слепнева, зд. 19	254,75
г. Выкса, пл. Советская, д. 11/1	256,10
г. Выкса, ул. Пионера, зд. 7	176,45
г. Выкса, ул. Запрудная, зд. 1/8	159,03
г. Выкса, Проммикрорайон № 18, зд. 1, ОАО «ВМЗ», участок «Верхний завод»	160,44
п. Строитель, зд. № 44	172,65
п. Досчатое, мкр. Приокский, зд. 15А	154,91
п. Досчатое, ул. Чичерина, в районе зд. 33	176,99
п. Досчатое, ул. Нагорная, зд. 7	255,02
п. Дружба, зд. 29Б	155,93
п. Бл. Песочное, ул. Маяковского, 66А	174,26
п. Шиморское, ул. Спортивная, сооружение 15Б	173,54
п. Шиморское, ул. Ленина, д. 5Б	157,49
п. Шиморское, ул. Калинина, д. 48А	158,26
п. Виля, ул. Московская, д. 2Г	174,52
п. Виля, ул. Горячева, д. 1В	259,98
с. Мотмос, ул. Ленина, строение 50Б	173,48
с. Мотмос, уч. 9А	156,56
с. Мотмос, ул. 1 Мая, зд. 2, помещение 7	176,19
с. Борковка, ул. Ленина, зд. 100Б	175,20
с. В. Верея, ул. Школьная, д. 44А	175,69
с. В. Верея, ул. Школьная, д. 42Б	261,14
с. Н. Верея, ул. Советская, д. 1Б	258,87
с. Чупалейка, ул. Специалистов, д. 1А	253,01
с. Туртапка, ул. Школьная, зд. 4А	250,98
с. Новодмитриевка, м-н Центральный, зд. 36	254,58
д. Новая Деревня, ул. Заречная, д. 69	267,42

1	2	3	4	5	6	7	8
2.1 Реконструкция и модернизация существующих тепловых сетей							
1	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б. Баташевых (УТ-2)-ул. Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	2021	2031	39 316	26 024	36 779	37 446

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины

В связи с отсутствием необходимых материалов, обосновывающих рост по соответствующим статьям затрат, заявленных организацией в рамках корректировки необходимой валовой выручки, а также с учетом изменения индекса роста цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, расходы снижены на величину (тыс. руб.):

Наименование показателя	2024 год
1. Операционные (подконтрольные) расходы	15001,68
2. Неподконтрольные расходы	4115,95
3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2931,61
4. Прибыль	1466,24
5. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год	-
6. Расчетная предпринимательская прибыль	100,05

С учетом изложенного, экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую **АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО»**, г. Выкса Нижегородской области, потребителям городского округа город Выкса Нижегородской области, составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5247055114), г. Выкса Нижегородской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2 321,72	2 549,25
1.2.			2025	2 549,25	2 614,75
1.3.			2026	2 614,75	2 678,97
1.4.			2027	2 678,97	2 725,29
1.5.		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2 786,06	3 059,10
1.7.			2025	3 059,10	3 137,70
1.8.			2026	3 137,70	3 214,76
1.8.			2027	3 214,76	3 270,35

Экспертная комиссия:

Уполномоченный по делу

Ведущий консультант РСТ Нижегородской области

 И.В.Белова

Начальник сектора РСТ Нижегородской области



М.И.Золотова

Ведущий консультант РСТ Нижегородской области



К.И.Власова

Начальник управления РСТ Нижегородской области



И.Е.Уткин