

Доклад
по корректировке размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

По результатам рассмотрения отделом регулирования теплоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) представленных Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее - ФГУП «УЭВ», организация) расчётных и обосновывающих материалов по корректировке размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (далее - плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) ФГУП «УЭВ» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов, установлено следующее.

ФГУП «УЭВ» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) на территориях города Новосибирска, города Бердска Новосибирской области и Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, определенной (соответственно):

- схемой теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (актуализация на 2025 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 29.08.2024 № 223тд, (системы теплоснабжения № 105 и № 106);

- постановлением администрации города Бердска Новосибирской области от 01.03.2021 № 544 «Об определении единых теплоснабжающих организаций на территории города Бердска Новосибирской области» и Схемой теплоснабжения города Бердска Новосибирской области на 2025 год и на период до 2040 года», утвержденной постановлением администрации города Бердска от 04.06.2024 № 2186/65;

- схемой теплоснабжения Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением администрации Новосибирского района Новосибирской области от 20.06.2024 № 1233-па.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.01.2022 № 55-р, муниципальное образование городской округ – город Новосибирск Новосибирской области (далее – город Новосибирск) отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Таким образом, в ценовой зоне теплоснабжения - город Новосибирск плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организацией ФГУП «УЭВ» на территории города Новосибирска, с 1 июля 2022 года регулированию не подлежит.

Организация осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии, теплоносителя потребителям с использованием системы теплоснабжения, состоящей из:

1. Газовой тепловой станции № 1, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Бердск, ул. 2-я Лесная, 4/15. Общая установленная мощность 357,60 Гкал/час, протяженность сетей в двухтрубном исчислении 81,79 км, 7 котлов (2 паровых котла: БМ-35Р, БМ-35Р и 5 водогрейных котлов: ПТВМ-50, ПТВМ-50, ПТВМ-50-1, ПТВМ-50-4, ПТВМ-10).

2. Газовой тепловой станции № 2, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г. Общая установленная мощность 262,20 Гкал/час,

протяженность сетей в двухтрубном исчислении 38,80 км, 7 котлов (2 паровых котла: ДКВР-20-13, ДКВР-20-13 и 5 водогрейных котлов: ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, КВГМ-100).

Указанные объекты системы теплоснабжения принадлежат ФГУП «УЭВ» на правах собственности и хозяйственного ведения согласно распоряжениям Президиума СО РАН от 25.07.2002 № 15000-381, от 18.04.2008 № 15000-185 и распоряжениям Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области от 18.11.2019 № 821-р, от 15.03.2021 № 54-131-р, от 10.10.2022 № 54-564-р. Организацией представлены свидетельства о государственной регистрации права и выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости: тепловые станции, ПНС, тепловые сети (регистрация права собственности и хозяйственного ведения в ЕГРН).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ФГУП «УЭВ» на долгосрочный период регулирования 2024 - 2028 годов установлена приказом департамента от 20.12.2023 № 770-ТЭ/НПА «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов».

ФГУП «УЭВ» обратилось в департамент с заявлением от 19.04.2024 № 01-07/2459 о корректировке платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности без дифференциации по системам теплоснабжения на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Предложение организации о корректировке платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год представлено в целом по ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности в сфере теплоснабжения без распределения по муниципальным образованиям.

Руководствуясь пунктами 3, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12, 13, 15 - 19, 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, департамент письмом от 15.05.2024 № 857/33 известил ТСО об открытии дела о корректировке размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ФГУП «УЭВ» на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы определены без НДС.

В соответствии с п.159 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания №760-э) «плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые единой теплоснабжающей организацией в отношении категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 Основ ценообразования № 1075 и находящихся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, устанавливается равной:

$$P_{ETO} = T_{ETO}^M \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, \text{ где:}$$

T_{ETO}^M - ставка за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), расчетная

величина ставки за тепловую мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с главой IX.IV настоящих Методических указаний».

В соответствии с п.112 Методических указаний №760-э «Для всех источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения и принадлежащих одной регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании, тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии, на основании решения органа регулирования определяются на едином уровне без дифференциации по источникам тепловой энергии по предложению регулируемой организации».

В соответствии с заявлением ФГУП «УЭВ» расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год произведен без учета дифференциации по источникам тепловой энергии.

В соответствии с п.111 Методических указаний № 760-э «Ставка за содержание тепловой мощности на i -й расчетный период регулирования $T_{i,j}^{к,М}$ определяется на 1 Гкал/ч договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) и рассчитывается для j -го источника тепловой энергии по формуле:

$$T_{i,j}^{к,М} = \frac{HBB_{i,j}^{np} - PT_{i,j}}{P_{i,j} \times M} \times K_{i,j} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, (72)$$

где:

$HBB_{i,j}^{np}$ - необходимая валовая выручка j -го источника тепловой энергии на производство тепловой энергии (мощности) в виде пара и воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j}$ - учтенная при распределении тепловых нагрузок на i -й расчетный период регулирования в схеме теплоснабжения установленная тепловая мощность j -го источника тепловой энергии в виде пара и воды (в отсутствие схемы теплоснабжения - определяемая в соответствии с главой III настоящих Методических указаний), Гкал/ч;

M - количество месяцев в расчетном периоде регулирования, мес.;

$K_{i,j}$ - коэффициент соотношения в i -й расчетный период регулирования учтенной при распределении тепловых нагрузок в схеме теплоснабжения установленной тепловой мощности j -го источника тепловой энергии (в отсутствие схемы теплоснабжения - определяемая в соответствии с главой III настоящих Методических указаний), и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, рассчитываемый по формуле:

$$K_{i,j} = \frac{P_{i,j}}{P_{i,j}}, (72.1)$$

где:

$P_{i,j}$ - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в виде пара и воды (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) на i -й расчетный период регулирования, относящаяся к j -му источнику тепловой энергии, Гкал/ч.»

В соответствии с п. 122. «Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии включает в себя ставку за тепловую энергию $T_{i,r}^{пер,Э}$, принимаемую равной нулю, и ставку за содержание мощности $T_{i,r}^{пер,М}$, рассчитываемую по формуле:

$$T_{i,r}^{пер.,M} = \frac{HBB_{i,r}^{пер.}}{P_{i,r}^c \times M} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, (81)$$

где:

$P_{i,r}^c$ - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей услуг r -той регулируемой организации (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), паровые тепловые сети или водяные тепловые сети которой используются для передачи тепловой энергии таким потребителям в i -м расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

M - количество месяцев в расчетном периоде регулирования, мес.»

Корректировка размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

В соответствии с пп.158-159 Методических указаний расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям ФГУП «УЭВ» на 2025 год, без дифференциации по муниципальным образованиям и источникам тепловой энергии произведен исходя из:

1. Величины необходимой валовой выручки на производство и передачу тепловой энергии ФГУП «УЭВ» на 2025 год за исключением расходов на приобретение топлива в размере **24 015,20 тыс.руб.**

2. Установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, ФГУП «УЭВ» на 2025 год в размере 619,80 Гкал/ч, по данным организации.

3. Коэффициента соотношения установленной тепловой мощности и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в размере 33,59 (619,80 Гкал/ч : 18,45 Гкал/ч).

4. Количества месяцев в расчетном периоде регулирования - 12.

По результатам проведенной корректировки предлагается установить:

плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, в следующих размерах:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/час в мес. |
|-------|---------------------------------------|------|--|
| 1. | ФГУП «УЭВ» | 2025 | 108,46 (без НДС) |
| | | | 130,15 (с НДС)<*> |

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

НДС в размере 20,0% предусмотрен в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ).

Плановые показатели ФГУП «УЭВ» на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 годов отражены в Приложении к докладу.

Заместитель начальника отдела
регулирования теплоснабжения



Е.П. Самохина



Корректировка необходимой валовой выручки и платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей ФГУП "УЭВ" на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

| Наименование расходов | Ед.изм. | 2024 год | Предложение ТСО 2025 год | ОСН 2025 год |
|---|-------------------------------|---|-----------------------------|---|
| | | План ДТ - базовый | | Проект ДТ - корректировка |
| | | город Бердск, поселок Каинская заимка и поселок Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района | Всего | город Бердск, поселок Каинская заимка и поселок Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района |
| Является организация плательщиком НДС | | да | да | да |
| НВВ на производство и передачу тепловой энергии | тыс.руб. | 61 072,89 | 2 030 023,50 | 75 453,51 |
| в т.ч. топливная составляющая | тыс.руб. | 40 865,25 | 977 498,76 | 51 438,31 |
| НВВ на производство и передачу тепловой энергии за исключение расходов на топливо | тыс.руб. | 20 207,64 | 1 052 524,74 | 24 015,20 |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 619,80 | 619,80 | 619,80 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии | Гкал/ч | 19,50 | 450,66 | 18,45 |
| Справочно: К=Установленная мощность / Договорная нагрузка | о.е. | 31,78 | 1,38 | 33,59 |
| Расчетная величина ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа | тыс.руб./ Гкал/ч в мес. | 86,36 | 194,63 | 108,46 |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально значимых потребителей | тыс.руб./ Гкал/ч в мес. | 86,36 | 194,63 | 108,46 |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (с НДС) | тыс.руб./ Гкал/ч в мес. | 103,63 | 233,56 | 130,15 |
| рост платы за услуги по поддержанию резервной мощности | % | 105,407% | 225,371% | 125,591% |