

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 28 ноября 2022 г. № 103

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2021 года № 707 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан» на 2023-2025 годы

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» (далее – ООО «Теплоэнерго») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023-2025 годы (заявление от 11.04.2022 г. № 469).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) открыто дело по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023-2025 годы (№ КУ –410/О от 19.05.2022).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Теплоэнерго» установлены методом индексации на долгосрочный период 2021-2025 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст. 9 пунктом 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Теплоэнерго» приняты в следующем размере:

Наименование долгосрочного параметра		Период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		234 071,52	–	–	–	–
Индекс эффективности операционных расходов, %		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Нормативный уровень прибыли, %		3,14	3,08	3,02	7,00	7,00
Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	–	–	–	–	–
	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	–	–	–	–	–
Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

Основным видом деятельности организации является производство и передача тепловой энергии населению, бюджетным и сторонним организациям на территории городского округа г. Октябрьский РБ.

Постановлением Администрации ГО г. Октябрьский РБ от 28.11.2017 г. № 5258 ООО «Теплоэнерго» наделено статусом единой теплоснабжающей организацией ГО г. Октябрьский РБ.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя ООО «Теплоэнерго», Решение от 12.04.2017 г. № 1.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 11.05.2017 г., ОГРН № 1170280027862;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0265044973 КПП 026501001;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- устав организации.

Организация осуществляет эксплуатацию имущества на основании Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения городского округа г. Октябрьский Республики Башкортостан от 31.10.2017 № 1.

Потребителями тепловой энергии (мощности) организации являются население, бюджетные организации и прочие потребители ГО г. Октябрьский РБ.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 1 ноября 2022 года по 28 ноября 2022 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений пунктом 30 и 31 Основ ценообразования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели	Годы				
	Отчет 2021	2022	2023	2024	2025
Рост цен на электроэнергию	103,00%	с 1 июля – 103,80%, с 1 декабря – 109,00%	0,00%	106,00%	105,00%
Рост цен на газ	103,00%	с 1 июля – 105,00%, с 1 декабря – 108,50%	0,00%	0,00%	0,00%
Индекс потребительских цен	106,7%	113,9%	106,00%	104,7%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем вырабатываемой тепловой энергии принят Госкомитетом РБ по тарифам:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактический 2021 год		Очередной год 2023 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	581,93	581,93	538,71	567,88
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	14,56	14,56	13,47	14,20
3	Потери*	-//-	62,56	62,56	48,53	71,11
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	504,81	504,81	476,71	482,57
4.1	население	-//-	361,89	361,89	340,84	346,70
4.2	бюджетные организации	-//-	80,00	80,00	78,58	78,58
4.3	прочие потребители	-//-	62,92	62,92	57,29	57,29

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2020 год № 173 (редакция от 31.08.2022 № 94)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Необходимая валовая выручка организацией заявлена за фактический 2021 год в размере 960 769,39 тыс. руб., на 2023 год – 1 032 656,36 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения расчетов расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2021 год заявлены – 290 591,00 тыс.руб., на 2023 год в размере 323 427,78 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 306 682,75 тыс.руб., плановые – 258 784,79 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2023 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с пунктом 59 Основ ценообразования.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2021 года (предложено РСО)	Факт 2021 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2024 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2025 г.
290 591,00	306 682,75	234 071,52	244 136,59	258 784,79	269 136,18	279 901,63

Плановые и фактические операционные расходы рассчитаны ГКТ РБ в соответствии с пунктами 36 и 56 Методических указаний с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования.

Фактические затраты за 2021 год организацией заявлены в размере 117 343,41 тыс. руб., на 2023 год предложено 109 905,77 тыс. руб.

Фактические затраты за 2021 год приняты ГКТ РБ в размере 93 353,23 тыс. руб., плановые затраты на 2023 год приняты в размере 96 162,37 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – факт 2021 г. – 1 366,25 тыс.руб., на 2023 г. – 1 227,24 тыс.руб. Данная статья затрат включает затраты на водоотведение в соответствии с договором, заключенным с ГУП «Октябрьскомунводоканал» РБ. Объем за 2021 год принят в размере – 97,55 тыс. куб. м., на 2023 год – 70,82 тыс. куб. м., тарифы на 2021, 2023 годы приняты по постановлению ГКТ РБ от 22.11.2022 № 418;

- арендная плата – факт 2021 г. - 5 439,88 тыс. руб., на 2023 г. – 5 439,88 тыс.руб. в т. ч.:

- арендная плата за имущество - факт 2021 г., на 2023 год - 4 977,11 тыс. руб., приняты на основании договора аренды муниципального имущества без права выкупа № 1-17 от 14.12.2017, договора аренды зданий, договоров аренды зданий на основании фактических затрат по оборотно-сальдовой ведомости по счету 23 за 2021 г.;

- арендная плата за землю - факт 2021 г., на 2023 г. – 462,76 тыс.руб. на основании договоров аренды земли, по ОСВ по счету 26;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей - факт 2021 г., на 2023 г. – 1 555,99 тыс.руб. в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – факт 2021 г., на 2023 г. – 51,55 тыс.руб. принята на основании декларации за 2021 год;

- транспортный налог - факт 2021 г., на 2023 г. – 33,58 тыс.руб.;

- налог на имущество – факт 2021 г., на 2023 г. – 1 262,86 тыс.руб.;

- расходы на обязательное страхование - факт 2021 г., на 2023 г. – 208,00 тыс.руб.,

Приняты на основании налоговых декларации, страхового полиса за 2021 год на основании ОСВ по счету 23,20.

- отчисления на социальные нужды – факт 2021 г. – 59 812,17 тыс. руб., на 2023 г. – 67 445,55 тыс.руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов - факт 2021 г., на 2023 г. – 15 200,95 тыс.руб. и определена в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования, годовая сумма амортизационных отчислений на 2023 год по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию по ОСВ по счету 02, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2021 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1

января 2002 г. № 1;

– налог на прибыль - факт 2021 г. – 9 978,00 тыс. руб., на 2023 год – 5 292,76 тыс. руб. Налог на прибыль принят в размере 20 % от нормативной прибыли в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2021 года (предложено РСО)	Факт 2021 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2024 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2025 г.
117 343,41	93 353,23	82 655,25	87 962,02	96 162,37	100 480,97	103 089,09

Из неподконтрольных расходов за фактический 2021 год в размере 23 990,18 тыс руб., на 2023 год – 13 743,40 тыс. руб. исключены затраты, как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов за 2021 год организацией заявлены в размере 526 079,79 тыс. руб., на 2023 год – 574 994,08 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов определены в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 525 673,69 тыс. руб., на 2023 год – 586084,76 тыс. руб.:

-расходы на топливо на 2021 год – 424 472,14 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2021 год принято в размере 80 148,86 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными счетами-фактур. Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2021 г. составила 5 296,05 руб./тыс.куб.м.

- расходы на топливо на 2023 год – 483 278,21 тыс. руб.,

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 14 июня 2022 г. № 444/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 444/22), для Республики Башкортостан оптовая цена на

газ установлена в размере 4610,00 руб./куб.тыс.м³.

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 444/22 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) перерасчет оптовых цен на газ осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где: $C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФАС России от 24.10.2019 № 1412/19;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 23.12.2021 № 1507/21.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2023 г. составила 6 178,84 руб./тыс.куб.м.

Необходимое количество топлива на 2023 год принято в размере 78 215,06 тыс. куб. м., объем газа рассчитан с учетом удельного расхода топлива. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 158,39 кг.у.т./Гкал (Постановление ГКТ РБ от 31.08.2022 № 93).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии утверждены постановлением ГКТ РБ от 12.09.2021 г. № 113.

Поставщиком газа в ГО г. Октябрьский для ООО «Теплоэнерго» является ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» (Договор поставки газа № 81157 от 01.12.2017).

– расходы на электрическую энергию за 2021 год – 91 743,70 тыс. руб., на 2023 год – 94 381,73 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты 2021 года на электрическую энергию приняты на основании счетов-фактур за 2021 год на поставку электроэнергии от ООО «ЭСКБ» № 300609268 от 01.12.2017, № 02054011294542 от 15.03.2021.

ГКТ РБ за 2021 год объем покупной энергии НН составил 342,67 тыс. кВт-ч, объем покупной энергии СН2 – 20 680,08 тыс. кВт-ч, мощность (генерация напряжения) – 26,72 МВт в мес, мощность (транспорт) – 27,46 МВт в мес, Тарифы за электроэнергию НН – 4,79 руб./кВт-ч, тариф за электроэнергию СН2 – 2,20 руб./кВт-ч., ставка за мощность – 850,70 руб./МВт в мес., ставка за мощность (транспорт) – 798,06 руб./МВт в мес.

ГКТ РБ на 2023 год объем покупной энергии НН составил 693,45 тыс. кВт-ч, объем покупной энергии СН2 – 21 655,74 тыс. кВт-ч, мощность (генерация напряжения) – 19,53 МВт в мес., мощность (транспорт) – 19,90 МВт в мес. Тарифы за электроэнергию НН – 5,42 руб./кВт-ч, тариф за электроэнергию СН2 – 2,49 руб./кВт-ч., ставка за мощность – 962,50 руб./МВт в мес., ставка за мощность (транспорт) – 902,95 руб./МВт в мес. счета-фактуры приложены в деле.

– расходы на холодную воду - за 2021 г. – 9 457,84 тыс.руб., на 2023 г. – 8 424,82 тыс.руб. Включены затраты на покупную воду (на заполнение, подпитку сетей и прочие нужды), в том числе покупная вода (техническая) от ООО «Башнефть-Добыча» (договор № БНД/У/8/1542/17/ОГЭ от 06.12.2017) в объеме на 2021 год – 0,52 тыс. куб. м, на 2023 год – 0,53 тыс. куб. м., тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 17.11.2022 № 246 и покупная вода (питьевая) от ГУП «Октябрьсккоммунводоканал» РБ (договор № 2259) в объеме на 2021 год – 339,05 тыс. куб. м, на 2023 год – 252,52 тыс. куб. м., тариф принят по постановлению

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, тыс. руб.						
Факт 2021 года (предложено РСО)	Факт 2021 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2024 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2025 г.
526 079,79	525 673,69	536 086,29	537 987,87	586 084,76	588 495,19	593 388,37

Из расходов на энергоресурсы за 2021 год исключены затраты в размере 406,10 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией заявлена фактическая прибыль за 2021 г. – 26 755,19 тыс.руб., на 2023 г. – 30289,88 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 41 Основ ценообразования ГКТ РБ нормативная прибыль за 2021 год принята в размере 26 755,19 тыс. руб. на капитальные вложения согласно инвестиционной программе «Реконструкция объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения ГО г. Октябрьский Республики Башкортостан на 2017-2032 годы», утвержденной приказом МЖКХ РБ от 30.10.2017 № 04/06-383.

Нормативная прибыль на 2023 год принята в размере 26 463,79 тыс. руб. (2,81%) на капитальные вложения согласно инвестиционной программе «Реконструкция объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения ГО г. Октябрьский Республики Башкортостан на 2017-2032 годы», утвержденной приказом МЖКХ РБ от 30.10.2017 № 04/06-383.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.