**Утверждаю**

Председатель Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева

**П Р О Т О К О Л № 61/2**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

30 декабря 2021 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Агапова О.П., Бугаева С.Е., Грехов М.В. (от УФАС России по Ивановской области на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает), Гущина Н.Б., Коннова Е.А., Курчанинова О.А., Турбачкина Е.В..

Ответственный секретарь правления: Соколова А.В.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Краснятова А.С.

От регулируемых организаций: без участия представителя

**П О В Е С Т К А:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год |
| 2. | Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Куконковых, д.141 на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157 |

1. **СЛУШАЛИ: Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год (Краснятова А.С.)**

Краснятова А.С. огласила результаты экспертизы материалов представленных АО «Газпром газораспределение Иваново» (от 01.10.2021 № ДЩ-08-09/2285) в целях установления стандартизированных тарифных ставок определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения при выполнении работ до и в границах земельного участка Заявителя, с учетом дополнений и информации, представленных письмом от 05.07.2021 № ДЩ-08-23КТ/126, с приложением дополнительных расчетных, обосновывающих и прочих материалов.

Материалы, представленные АО «Газпром газораспределение Иваново», прошиты, пронумерованы, представлены за подписью уполномоченного лица, и заверены печатью организации. На отдельных документах имеется отметка «коммерческая тайна».

При рассмотрении материалов исходили из того, что представленные данные, являются достоверными, ответственность за достоверность предоставленных документов несут уполномоченные лица АО «Газпром газораспределение Иваново».

В целях установления стандартизированных тарифных ставок определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения при выполнении работ до и в границах земельного участка Заявителя, ГРо представило 121 локальную смету преимущественно на выполнение работ внутри границ земельного участка, а также данные по фактическим расходам договоров акты о подключении которых подписаны в 2020 году.

В результате сверки представляемой первичной документации и иных сведений, технические показатели за 2020 год составили:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| по факту 2020 | Ед. измерения | ГРО | ДЭИТ |
| N (шт/км) | N (шт/км) |
| С1 | Проектирование строящихся газопроводов | шт | 182 | 671 |
| С2 | Строительство стальных газопроводов | км | 1,02945 | 0,94055 |
| С3 | Строительство полиэтиленового газопровода | км | 8,0351 | 7,000 |
| С4 | Строительство газопроводов бестраншейным способом | км | 0,8739 | 0,8239 |
| С5 | проектирование и строительство пунктов редуцирования газа  | м3/час | 664,96 | 664,96 |
| С6 | Проектирование и строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии |  | Фактические затраты отсутствуют |
| С7.1 | Мониторинг выполнения Заявителем технических условий | шт | 168 | 168 |
| С7.2 | Фактическое присоединение к газораспределительной сети | шт | 426 | 426 |

В соответствии с требованиями Методических указаний, при расчете стандартизированных ставок и платы за технологическое присоединение на 2021 год применялись:

1. Эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%, не превышающей ставку налога на прибыль, установленную ст. 284 гл. 25 НК РФ.

2. Фактические экономически обоснованные расходы определены за 3 календарных года, предшествующих текущему году (2018, 2019, 2020 гг.) по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении, в соответствии с требованиями пунктов 31, 32 Методических указаний.

3. Ip – индекс цен производителей, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и применяемый к фактическим расходам предшествующих периодов в следующих размерах:

Ip 2018 = 1,068\*1,056\*1,054

Ip 2019 = 1,056\*1,054

Ip 2020 = 1,054

4. I – ИПЦ - индекс потребительских цен (применяется только при расчетах ставки С7.1. и С7.2.), определен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год:

I (2018) = 1,045\*1,034\*1,06

I (2019) = 1,034\*1,06

I (2020) = 1,06

Следует отметить, что в соответствии с требованиями Методических указаний, стоимость фактических расходов по мероприятиям отражалась совокупно по данным бухгалтерского учета, и распределялись следующим образом:

- расходы на разработку проектной документации, определялись исходя из протяженности проектируемых газопроводов соответствующего способа прокладки (наземным и подземным способом);

- расходы по строительству стальных и полиэтиленовых газопроводов не учитывали протяженность газопровода, построенного бестраншейным способом. В случаях, если строительство газопроводов, необходимых для подключения Заявителей, осуществлялось как обычным способом, так и бестраншейным способом, расходы на газораспределительную сеть учитывались согласно протяженности построенных газопроводов соответствующим способом.

Первичная документация была представлена выборочно по исполненным договорам. В представленных расшифровках по каждому из договоров отражались количественные показатели (протяженность, тип прокладки, диаметры построенных газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и другие) и фактические экономически обоснованные расходы по договорам о подключении/

Проведенная экспертиза представленных материалов, по расчету стандартизированных тарифных ставок, показала:

С1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), устанавливаемая в рублях рассчитывались экспертами с учетом непревышения по аналогичной стоимости указанной в НЦС 81-02-15-2021 (приказ Минстроя России от 03.12.2021 № 889/пр) и составили:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Протяженность проектируемого газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации, руб. по строительству |
| наземного газопровода диаметром: | подземного газопровода диаметром: |
| менее 100 мм | 101 мм и более | менее 100 мм | 101 мм и более |
| 1. | До 100 м | 15 653,19 | 3 189,90 | 33 951,53 | 52 224,72 |
| 2. | 101 - 500 м | 160 058,65 | 43 998,57 | 171 665,31 | 285 805,42 |
| 3. | 501 - 1000 м | х | х | 51 491,55 | 121 568,31 |
| 4. | 1001 - 2000 м | х | х | х | х |
| 5. | 2001 - 3000 м | х | х | х | х |
| 6. | 3001 - 4000 м | х | х | х | х |
| 7. | 4001 - 5000 м | х | х | х | х |
| 8. | 5001 м и более | х | х | х | х |

С2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км).

Параметры построенных газопроводов определены в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Протяженность построенных газопроводов | Диаметры построенных газопроводов |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| км | км | км |
|  | Общая протяженность построенных газопроводов |  |  |  |  |
| 1 | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |
| 1.1 | 50 мм и менее | 0,01985 | 0,05021 | 0,05225 | 15, 20,25, 32 |
| 1.2 | 51-100 мм | 0,35415 | 0,24888 | 0,43202 | 57, 76, 89 |
| 1.3 | 101 - 158 мм  | 0,00490 | 0,00818 | 0,17669 | 108, 133 |
| 1.4 | 159 - 218 мм | 0,00000 | 0,00185 | 0,00955 | 159 |
| 1.5 | 219 - 272 мм | 0,00000 | 0,00000 | 0,00300 | 219 |
| 2 | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 2.1 | 50 мм и менее | 0,01442 | 0,00650 | 0,02810 |  25, 32 |
| 2.2 | 51-100 мм | 0,14818 | 0,23888 | 0,29909 | 57, 76, 89 |
| 2.3 | 101 - 158 мм  | 0,01615 | 0,02329 | 0,00620 | 108, 133 |
| 2.4 | 159 - 218 мм | 0,00000 | 0,01763 | 0,01010 | 159 |
| 2.5 | 219 - 272 мм | 0,00000 | 0,00180 | 0,01245 | 219 |

В соответствии с требованиями пунктов 31, 32 Методических указаний, фактические расходы организации на строительство были ограничены НЦС 81-02-15-2021, а также применен индекс цен производителей Ip, определенный выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в зависимости от типа прокладки и диаметров газопровода составили:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Диаметр газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода, руб./км |
| наземная (надземная) прокладка | подземная прокладка |
| 1. | 50 мм и менее | 1 674 206,11  | 2 521 585,32  |
| 2. | 51 - 100 мм | 1 773 460,90  | 3 173 124,09  |
| 3. | 101 - 158 мм | 2 639 936,42  | 4 172 602,95  |
| 4. | 159 - 218 мм | 3 654 340,61  | 5 179 180,49  |
| 5. | 219 - 272 мм | x  | 10 209 009,22  |
| 6. | 273 - 324 мм | x  | x  |
| 7. | 325 - 425 мм | x  | x  |
| 8. | 426 - 529 мм | x  | x  |
| 9. | 530 мм и выше | x  | x  |

С3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км).

В соответствии с представленными расшифровками по строительству полиэтиленового газопровода, ГРО выполняло строительство преимущественно диаметром 32, 63 и 90 мм:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  № п/п |  Диаметр газопровода | Протяженность построенных газопроводов | типы диаметров |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| км |  |
|  | Общая протяженность построенных газопроводов | 3,81886 | 5,61079 | 8,03510 |  |
| 1 | 109 мм и менее | 2,86161 | 3,73223 | 4,33270 | 32, 63, 90 |
| 2 | 110 - 159 мм | 0,95725 | 1,25317 | 1,84510 | 110, 125, 140 |
| 3 | 160 - 224 мм | х | 0,50024 | 1,08980 | 160, 180 |
| 4 | 225 – 314 мм | х | 0,12515 | 0,76750 | 225 |
| 5 | 315 – 399 мм | х | х | х | х |
| 6 | 400 мм и выше | х | х | х | х |

В соответствии с требованиями пунктов 31, 32 Методических указаний, фактические расходы организации на строительство были ограничены НЦС 81-02-15-2021, а также применен индекс цен производителей Ip, определенный выше.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода составят:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Диаметр газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода, руб./км |
| 1. | 109 мм и менее | 1 910 857,44 |
| 2. | 110 - 159 мм | 2 228 525,81 |
| 3. | 160 - 224 мм | 2 945 181,74 |
| 4. | 225 - 314 мм | 4 718 788,34 |
| 5. | 315 - 399 мм | x |
| 6. | 400 мм и выше | x |

С4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км).

Укрупненные нормативы цен строительства по данному виду работ отсутствуют, а выполнение типа прокладки бестраншейным способом в каждом случае индивидуально и зависит от различных факторов (тип грунта, препятствие через которое осуществляется переход, коррозионность и агрессивность грунта, а также его характеристики и прочее.). Проанализировав имеющиеся данные по материалам тарифных дел по расчету платы по индивидуальным проектам, при которых преимущественно осуществляется строительство газопроводов бестраншейным способом, стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с прокладкой газопроводов бестраншейным способом, определены экспертами в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, руб/км |
| 1 | Стальные газопроводы |  |
| 1.1 | 50 мм и менее |  |
| 1.1.1 | в грунтах I и II группы | х |
| 1.1.2 | в грунтах III группы | х |
| 1.1.3 | в грунтах IV группы | х |
| 1.2 | 51 – 100 мм |  |
| 1.2.1 | в грунтах I и II группы | х |
| 1.2.2 | в грунтах III группы | х |
| 1.2.3 | в грунтах IV группы | х |
| 1.3 | 101 – 158 мм |  |
| 1.3.1 | в грунтах I и II группы | х |
| 1.3.2 | в грунтах III группы | х |
| 1.3.3 | в грунтах IV группы | х |
| 1.4 | 159 – 219 мм |  |
| 1.4.1 | в грунтах I и II группы | х |
| 1.4.2 | в грунтах III группы | х |
| 1.4.3 | в грунтах IV группы | х |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы |   |
| 2.1 | 109 мм и менее |   |
| 2.1.1 | в грунтах I и II группы | 4 646 027,96 |
| 2.1.2 | в грунтах III группы | х |
| 2.1.3 | в грунтах IV группы | х |
| 2.2 | 110 – 159 мм |   |
| 2.2.1 | в грунтах I и II группы | 6 063 518,08 |
| 2.2.2 | в грунтах III группы | х |
| 2.2.3 | в грунтах IV группы | х |
| 2.3 | 160 – 219 мм |  |
| 2.3.1 | в грунтах I и II группы | 7 416 464,69 |
| 2.3.2 | в грунтах III группы | х |
| 2.3.3 | в грунтах IV группы | х |

С5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

Необходимо отметить, что ГРПШ устанавливались различных модификаций (ГРПШ-РДК-50Н, ГРПШ-РДНК-32-А.2.2412-105 (экс форма), ГРПШ-РДНК-400-1-5.2.1414-170, ГРПШ-РДК-50Н-1-Б, ГРПШ-05-2У1, ГРПШ-РДП-50Н, ГРПШ-РДУ-32-1-А.2.2414-72, ГРПШ-РДК-ЭКФО-50Н-1-Б.2.2414-300, ГРПШ-РДК-50Н-1-Б.2.2414-512, ГРПШ-РДК-ЭКФО-50Н-1-В.2.2414-1230, ГРПШ-РДНК-400М) при подключении Заявителей с различной нагрузкой, первичная документация обосновывающая выбор пропускной способности пунктов не представлена.

Учитывая вышеизложенное, стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, составят:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Максимальный часовой расход газа | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа руб./м3 |
| 1. | до 40 м3/час | 42 401,10 |
| 2. | 40 - 99 м3/час | 12 193,32 |
| 3. | 100 - 399 м3/час | 3 847,66 |
| 4. | 400 - 999 м3/час | х |
| 5. | 1000 - 1999 м3/час | х |
| 6. | 2000 - 2999 м3/час | х |
| 7. | 3000 - 3999 м3/час | х |
| 8. | 4000 - 4999 м3/час | х |
| 9. | 5000 - 9999 м3/час | х |
| 10. | 10000 - 19999 м3/час | х |
| 11. | 20000 - 29999 м3/час | х |
| 12. | 30000 м3/час и выше | х |

С6 – размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

По представленным ГРО отчетным данным, по договорам о подключении, по которым подписан акт за 3 календарных года, предшествующих текущему году, фактические работы, связанные с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, при подключении Заявителей – не выполнялись. Все предложения сформированы с использованием сметных нормативов. Учитывая, что сметные расчеты превышают объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства и отсутствуют фактические мероприятия в предшествующие периоды, стандартизированные ставки предлагается не устанавливать.

С7 – размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО.

Пунктом 36 Методических указаний предусмотрено, что в случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из размеров соответствующих стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. Таким образом, при определении стандартизированных тарифных ставок на плановый период, экспертами принимались во внимание договора, выполненные как до границ, так и в границах земельного участка заявителя.

В предложениях ГРО стандартизированная ставка С7.1. продифференцирована, что Методическими указаниями не предусмотрено. Следует отметить, что в 2018 году договора при исполнении внутри границ земельного участка заявителя, не регулировались.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, составят:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | руб |
| С 7.1 Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 4 690,08 |
| С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), руб |
| 1 | Стальные газопроводы |   |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |   |
| 1.1.1. | с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 1.1.1.1. | до 100 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.2 | 101 - 158 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.3 | 159 - 218 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.4 | 219 - 272 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.5 | 273 - 324 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.6 | 325 - 425 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.7 | 426 - 529 мм | 9 994,37 |
| 1.1.1.8 | 530 мм и выше | 9 994,37 |
| 1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 1.1.2.1. | до 100 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.2 | 101 - 158 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.3 | 159 - 218 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.4 | 219 - 272 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.5 | 273 - 324 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.6 | 325 - 425 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.7 | 426 - 529 мм | 21 889,82 |
| 1.1.2.8 | 530 мм и выше | 21 889,82 |
| 1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |
| 1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 1.2.1.1. | до 100 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.2 | 101 - 158 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.4 | 219 - 272 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.5 | 273 - 324 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.6 | 325 - 425 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.7 | 426 - 529 мм | 67 901,75 |
| 1.2.1.8 | 530 мм и выше | 67 901,75 |
| 1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 1.2.2.1. | до 100 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.2 | 101 - 158 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.4 | 219 - 272 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.5 | 273 - 324 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.6 | 325 - 425 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.7 | 426 - 529 мм | 168 971,13 |
| 1.2.2.8 | 530 мм и выше | 168 971,13 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы |  |
| 2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 2.1.1. | 109 мм и менее | 49 547,16 |
| 2.1.2. | 110 - 159 мм | 49 547,16 |
| 2.1.3. | 160 - 224 мм | 49 547,16 |
| 2.1.4. | 225 - 314 мм | 49 547,16 |
| 2.1.5. | 315 - 399 мм | 49 547,16 |
| 2.1.6. | 400 мм и выше | 49 547,16 |
| 2.2. | с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 33 705,84 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 33 705,84 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 33 705,84 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 33 705,84 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 33 705,84 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 33 705,84 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя.

Пунктом 38 Методических указаний предусмотрено, что размеры устанавливаемых стандартизированных тарифных ставок, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд, ГРО в представленных материалах указанной дифференциации не делал.

Представленная ГРО расшифровка расходов по договорам, выполненным в границах земельного участка Заявителей включала договора, исполненные в 2020 году в соответствии с раздельным учетом затрат по мероприятиям.

Стандартизированные тарифные ставки при выполнении работ внутри границ земельного участка были рассчитаны экспертами с учетом соответствующих ИЦП при определении работ на строительство и ИПЦ на прочие работы и составили:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм. | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | На проектирование сети газопотребления (Спр) | руб./шт. | 6 018,84 |
| 2 | На строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг): | руб./км |  |
| 2.1 | стального наземного газопровода наружного диаметра: |  |  |
|  | 25 мм и менее | руб./км | 888 480,55 |
| 26 - 38 мм | руб./км | 888 480,55 |
| 39 - 45 мм | руб./км | 888 480,55 |
| 46 - 57 мм | руб./км | 888 480,55 |
| 58 - 76 мм | руб./км | 888 480,55 |
| 2.2 | стального подземного газопровода наружного диаметра: |  |  |
|  | 25 мм и менее | руб./км | 1 460 779,04 |
| 26 - 38 мм | руб./км | 1 460 779,04 |
| 39 - 45 мм | руб./км | 1 460 779,04 |
| 46 - 57 мм | руб./км | 1 460 779,04 |
| 58 - 76 мм | руб./км | 1 460 779,04 |
| 2.3 | полиэтиленового газопровода наружного диаметра: |  |  |
|  | 32 мм и менее | руб./км | 1 306 487,44 |
| 33 - 63 мм | руб./км | 1 306 487,44 |
| 64 - 90 мм | руб./км | 1 306 487,44 |
| 3 | на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг) (без учета стоимости пункта редуцирования): |  |  |
|  | до 10 м3/час | руб./м3 | 1 530,18 |
| 11 - 20 м3/час | руб./м3 | 1 530,18 |
| 21 - 31 м3/час | руб./м3 | 1 530,18 |
| 32 - 49 м3/час | руб./м3 | 1 530,18 |
| 4 | на установку отключающих устройств (Соу): | руб./шт. | 1 267,88 |
| 5 | на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс) |  |  |
| 5.1 | стального газопровода диаметром: |  |  |
|  | до 10 мм | руб./км | 1 169 340,23 |
| 11 - 15 мм | руб./км | 1 169 340,23 |
| 16 - 20 мм | руб./км | 1 169 340,23 |
| 21 - 25 мм | руб./км | 1 169 340,23 |
| 26 - 32 мм | руб./км | 1 169 340,23 |
| 5.2 | металлопластикового газопровода диаметром: |  |  |
|  | до 10 мм | руб./км | x |
| 11 - 15 мм | руб./км | x |
| 16 - 20 мм | руб./км | x |
| 21 - 25 мм | руб./км | x |
| 26 - 32 мм | руб./км | x |
| 5.3 | медного газопровода диаметром: |  |  |
|  | до 10 мм | руб./км | x |
| 11 - 15 мм | руб./км | x |
| 16 - 20 мм | руб./км | x |
| 21 - 25 мм | руб./км | x |
| 26 - 32 мм | руб./км | x |
| 5.4 | газопровод из нержавеющей стали диаметром: |  |  |
|  | до 10 мм | руб./км | x |
| 11 - 15 мм | руб./км | x |
| 16 - 20 мм | руб./км | x |
| 21 - 25 мм | руб./км | x |
| 26 - 32 мм | руб./км | x |
| 6 | На установку прибора учета газа (Спу) | руб./шт. | 3 617,75 |
| 7 | На установку газоиспользующего оборудования (Сгио) | руб./шт. | x |

Извещение о заседании Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, проект решения и экспертное заключение направлено в адрес организации.

АО «Газпром газораспределение Иваново» по проекту решения представил замечания, просил рассмотреть решение данного вопроса без участия представителя (письмо от 30.12.2021 № ДЩ-08-09/3397).

ГРО возражал против применения НЦС 81-02-15-2021 (утвержденных приказом Минстроя России от 03.12.2021 № 889/пр) к фактическим расходам при формировании стандартизированных ставок С1, а также просил установить размер ставки С 7.2. рассчитанной по формуле п.30 Методических указаний в общем размере 35 323,34 руб без дифференциации. Также Общество просит установить размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка в соответствии с предложениями ГРО. На основании п. 41 Методических указаний, размеры стандартизированных тарифных ставок должны определяться на основании средних рыночных цен. Ввиду отсутствия информации по ним, АО «Газпром газораспределение Иваново» предложило расчеты ставок, которые были произведены на основании сметных расчетов исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов газопотребления. Стоимость выполнения ряда работ, указанных в сметах, сформирована на основании Справочника базовых цен на проектные работы для строительства «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» 81¬2001-14, СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. М. 1999 г., Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Иженерно-геодезические изыскания. СБЦ-2004, государственных элементных сметных норм (ГЭСН).

Кроме того, просим утвердить ставки на проектирование сети газопотребления внутри границ земельного участка в предлагаемой Обществом дифференциации, во избежание взимания некорректной платы с Заявителя, а также ввиду невозможности определения влияния единой ставки, предлагаемой Департаментом, на финансовый результат по данному направлению деятельности, из-за дефицита времени на проведение дополнительных расчетов.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново», согласно приложению 1.

2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 1 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению 3.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1, 3 настоящего постановления, действуют с 1.01.2022 по 31.12.2022.

6. С 1 января 2022 года признать утратившими силу:

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново" на 2021 год»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.01.2021 № 1-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.01.2021 № 2-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.03.2021 № 11-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.05.2021 № 19-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1».

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Курчанинова О.А. | за |
| 5. | Турбачкина Е.В. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют **–** 0.

1. **СЛУШАЛИ: Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год (Краснятова А.С.)**

Письмом от 01.12.2021 № ДЩ-08-09/2933 АО «Газпром газораспределение Иваново» представило расчет и обосновывающие материалы по установлению специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, с учетом дополнений и информации, представленной письмом от 15.04.2021 № ДЩ-06-1-15/860.

Анализ исполнения программы газификации за 2020 год в протоколе не приводится в связи с тем, что некоторые значения относятся к «коммерческой тайне».

Расчет специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год

Расчет специальной надбавки на плановый период (2022 год) производится, исходя из получения газораспределительной организацией (далее – ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

В соответствии с Методическими указаниями, размер специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год, определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м3 транспортируемого газа, приведенного к стандартным условиям и складывается следующим образом:

1. Указанный размер выручки определяется по формуле:

В*спец.* = И*газ.* – И*альт.* +$И\_{тп}$+ Н*приб.*

Игаз - сумма средств в размере 119 852,45 тыс.руб., необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания ГРО, в том числе денежные средства на подключение абонентов в рамках «догазификации».

Программа газификации утверждена постановлением Правительства Ивановской области от 28.12.2020 № 678-п «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ивановской области на 2020 - 2024 годы».

Объем денежных средств, финансируемых из средств специальной надбавки на исполнение мероприятий по догазификации потребителей Ивановской области согласованы единым оператором газификации ООО «Газпром газификация» (письмо от 29.11.2021 № ДВ-03/957).

Иальт. - альтернативные источники финансирования данной программы газификации. Неиспользованный остаток средств предшествующего периода на 2022 год не предусмотрен.

$И\_{тп}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 28 527,49 тыс.руб., определены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.12.2021 № 55-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2022 год газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)»;

Нприб - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки. Размер налоговых отчислений определяется в соответствии со ст. 284 главы 25 Налогового Кодекса РФ.

Нприб = (119 852,45 + 28 527,49)\*0,2/0,8=37 094,99 тыс.руб.

Таким образом, плановая выручка от специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа составит:

Вспец.=119 852,45 + 28 527,49 + 37 094,99 = 185 474,93 тыс.руб.

Средний размер специальной надбавки составит 149,34 руб/1000м3.

Средний размер специальной надбавки не превышает 35,0% от среднего тарифа на транспортировку на соответствующий период.

Рассмотрев все представленные материалы, с учетом прогнозируемого объема транспортировки природного газа по полугодиям, предлагается установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования программы газификации на территории Ивановской области на 2022 год дифференцированно по группам потребителей, в размерах:

|  |  |
| --- | --- |
| Группы конечных потребителей | Период действия |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Группа 1а (свыше 1 млрд. м3 газа в год). | 136,21 | 147,65 |
| 1-я группа (от 500 млн. м3 до 1 млрд. м3 газа в год включительно) | 136,21 | 147,65 |
| 2-я группа (от 100 млн. м3 до 500 млн. м3 газа в год включительно) | 136,21 | 147,65 |
| 3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |

Указанные размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования программы газификации на территории Ивановской области применяются с 01.01.2022 по 31.12.2022.

В соответствии с пунктом 3 Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 года № 1021, специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа АО «Газпром газораспределение Иваново», предназначенная для финансирования программы газификации Ивановской области, утвержденной постановлением Правительства Ивановской области от 28.12.2020 № 678-п «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ивановской области на 2020 - 2024 годы», является одной из составляющих цены на газ для конечного потребителя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя.

Извещение о заседании Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, проект решения и экспертное заключение направлено в адрес организации.

АО «Газпром газораспределение Иваново» по проекту решения замечаний не представил, просил рассмотреть решение данного вопроса без участия представителя (письмо от 30.12.2021 № ДЩ-08-09/3397).

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4, Положением о Департаменте энергетики и тарифов Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 25.12.2014 № 577-п, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования программы газификации на территории Ивановской области на 2022 год дифференцированно по группам потребителей, в размерах:

|  |  |
| --- | --- |
| Группы конечных потребителей | Период действия |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Группа 1а (свыше 1 млрд. м3 газа в год). | 136,21 | 147,65 |
| 1-я группа (от 500 млн. м3 до 1 млрд. м3 газа в год включительно) | 136,21 | 147,65 |
| 2-я группа (от 100 млн. м3 до 500 млн. м3 газа в год включительно) | 136,21 | 147,65 |
| 3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |
| 7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно) | 143,65 | 170,12 |

2. Указанные в пункте 1 настоящего постановления размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования программы газификации на территории Ивановской области применяются с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. С 1 января 2022 года признать утратившими силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-г/1 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2021 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Курчанинова О.А. | за |
| 5. | Турбачкина Е.В. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют **–** 0.

**3. СЛУШАЛИ: Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Куконковых, д.141 на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157 (Краснятова А.С.)**

Письмом от 14.12.2021 № ДЩ-08-09/3162 АО «Газпром газораспределение Иваново» (далее – ГРО) представило заявление, расчет и обосновывающие материалы по расчету платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение объекта капитального строительства (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г.Иваново, ул. Куконковых, д.141, на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157.

Материалы для расчета платы представлены АО «Газпром газораспределение Иваново» в электронной форме в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021. При рассмотрении материалов исходили из того, что представленные данные являются достоверными, ответственность за достоверность предоставленных документов несут уполномоченные лица АО «Газпром газораспределение Иваново».

В соответствии с заявлением ГРО, расчет платы за подключение осуществлялся исходя из необходимости выполнения мероприятий, указанных в технических условиях от 27.07.2020 № 10-000894(183). Общая сумма расходов ГРО составила 2 818,57558 тыс. руб. (без НДС).

Заявитель: ООО "СЛАВЯНСКИЙ ДОМ" .

Основанием для установления платы по индивидуальному проекту является: прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

Договор от 12.08.2020 № 10П-1487 и технические условия от 27.07.2020 № 10-000894(183), содержат указанные ниже характеристики и условия подключения:

а) Подключаемая нагрузка: 1 420,44 нм3/час от ГРС Иваново-1; 705,9 тыс.м3/год; 0,8046 тыс.тут/год;

б) Точка подключения: существующий подземный стальной газопровод среднего давления Ø670 по ул. Куконковых г.Иваново, Рраб=0,26МПа.

в) Проектной документацией предусмотрено строительство газопровода к существующей сети газораспределения, в том числе:

- подземная прокладка стального газопровода Ø159х4,5мм в месте врезки газопровода на глубине 1,5 м;

- подземная прокладка полиэтиленового газопровода ПЭ100 ГАЗ SDR11-160х14,6мм на глубине 1,76-3,5м от места присоединения до границы участка многоквартирного жилого дома;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Куконковых, д.141, на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157 по индивидуальному проекту:

1. Расходы на разработку проектной документации – 68,45780 тыс. руб., проектные работы выполнялись хоз. способом и с привлечением подрядных организаций, стоимость подтверждена первичной документацией.

Следует отметить, что экспертиза проектной документации ГРО не проводилась в соответствии с положениями статьи 49 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ.

В соответствии с требованиями Методических указаний, расходы на разработку проектной документации определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2. Расходы на выполнение технических условий – 2 163,33314 тыс. руб.

Расходы на выполнение технических условий складываются из расходов на строительство газопровода. По указанным мероприятиям АО «Газпром газораспределение Иваново» представило проектную документацию и локальный сметный расчет.

Расходы по строительно-монтажным работам рассчитаны в соответствии с методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ (МДС 81-35.2004) и включают в себя затраты на удорожание работ, выполняемых в зимнее время (2,53%), стоимость временных зданий и сооружений (1,5%), строительный контроль (2,14%) и резерв средств на непредвиденные работы и затраты (2%).

В соответствии с требованиями Методических указаний, расходы рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В соответствии с примечанием к составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, указанных в приложении 2 Методических указаний «расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения с проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.»

Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, заявлены АО «Газпром газораспределение Иваново» установлены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-г/1 в размерах 8 589,17 руб и 13 529,26 руб. соответственно, индекс потребительских цен на 2022 год составляет 104,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованный на сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021).

4. Эффективная ставка налога на прибыль 20%, соответственно налог на прибыль составит 563,71512 тыс. руб. Эффективная ставка налога на прибыль принимается в размере 20%, не превышающей ставку налога на прибыль, установленную ст. 284 гл. 25 НК РФ.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства: (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Куконковых, д.141, на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157 по индивидуальному проекту в размере 2 818 575,58 руб. (без НДС).

Извещение о заседании Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, проект решения и экспертное заключение направлено в адрес организации.

АО «Газпром газораспределение Иваново» по проекту решения замечаний не представил, просил рассмотреть решение данного вопроса без участия представителя (письмо от 30.12.2021 № ДЩ-08-09/3397).

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и(или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (многоквартирного жилого дома), расположенного по адресу: г.Иваново, ул. Куконковых, д.141, на земельном участке с кадастровым номером 37:24:010450:1157, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту в размере 2 818 575,58 руб. (без НДС), на выполнение работ, указанных в приложении к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Курчанинова О.А. | за |
| 5. | Турбачкина Е.В. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют **–** 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | А.В. Соколова |
| **Члены правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.А. Курчанинова |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | Грехов М.В. |