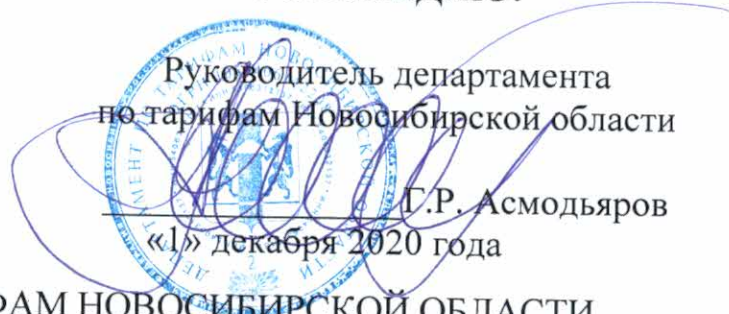


УТВЕРЖДАЮ:



Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров

«1» декабря 2020 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

01.12.2020

№ 50

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Сухорукова Н.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Хижняк О.Н.

специалисты аппарата департамента:

Мейснер А.В.

Зайцева Т.И.

Кузьминых С.В.

Веселкина О.И.

Дюдин Р.А.

Приглашенные (регистрационный лист присутствующих прилагается к протоколу):

ООО «Газпром газораспределение Томск»

Вайман Е.П., Киселева Е.В.

ООО «АльфаГазСтройСервис»

Петренко К.Д., Шиверкина Е.А.

ОАО «Городские газовые сети»

Велюханова Е.В.

АО «СИБЭКО»

Колисниченко Н.Ф.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» систем теплоснабжения города Новосибирска

в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2021 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло – и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

6. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

7. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

9. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

12. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

13. О корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению

на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

14. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

15. О корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

16. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

17. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

18. О корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» и Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Веселкиной О.И.

19. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Веселкиной О.И.

20. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год и о признании утратившими силу приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 461-В, от 23.11.2018 № 462-В

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

21. О корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

22. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

23. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2021-2023 годов

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

24. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области, на период регулирования 2021-2025 годов

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

25. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на период регулирования 2021-2025 годов

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Дюдина Р.А.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2021 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло – и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло – и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*приложение № 1-ТЭ к протоколу*):

- об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год;

- об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2021 год.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без учета НДС)
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	10,854

2.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)</i>	5 287,662
3.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)</i>	0,0
4.	<i>Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение (Н)</i>	0,0

Примечание.

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э: $P = П1 + П2.1 + П2.2 + Н$ (тыс. руб./Гкал/ч), (117).

Размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле (117), на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2021 год в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование расходов</i>	<i>Значение (тыс. руб./Гкал/ч без учета НДС)</i>
1.	<i>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)</i>	10,854
2.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)</i>	5 847,858
3.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)</i>	0,0
4.	<i>Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение (Н)</i>	0,0

Примечание.

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э: $P=П1+П2.1+П2.2+H$ (тыс. руб./Гкал/ч), (122).

Размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле (122), на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без учета НДС)
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	10,854
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)	5 287,662
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,0
4.	Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение (H)	0,0

Примечание.

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э: $P=П1+П2.1+П2.2+H$ (тыс. руб./Гкал/ч), (117).

Размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле (117), на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568) систем теплоснабжения города

Новосибирска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2021 год в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование расходов</i>	<i>Значение (тыс. руб./Гкал/ч без учета НДС)</i>
1.	<i>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)</i>	10,854
2.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)</i>	5 847,858
3.	<i>Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)</i>	0,0
4.	<i>Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение (Н)</i>	0,0

Примечание.

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э: $P = P1 + P2.1 + P2.2 + H$ (тыс. руб./Гкал/ч), (122).

Размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по формуле (122), на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.»

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «Газпром газораспределение Томск» Вайман Е.П., Киселевой Е.В. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Вайман Е.П., Киселева Е.В., Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

Представители ООО «Газпром газораспределение Томск» Вайман Е.П., Киселева Е.В. представили особое мнение на 2 листах (*приложение № 2.1-Г к настоящему протоколу*).

По пункту 1 представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» возражений Зайцева Т.И. пояснила следующее: размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания № 1151/18), определяется в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1151/18 на основании фактических расходов газораспределительной организации по договорам о подключении (по которым подписан акт о подключении).

Департаментом определена экономически обоснованная плата за подключение газоиспользующего оборудования в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний № 1151/18, в соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 1151/18 исходя из того, что фактические расходы, используемые для расчета размера данной платы с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний № 1151/18, не превышают расходов, определенных по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2020 Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения), утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № 825/пр.

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁-С₆ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством объектов в рамках осуществления технологического присоединения на очередной период регулирования определяются в соответствии с пунктами 23-28 Методических указаний № 1151/18 на основании фактических расходов газораспределительной организации по договорам о подключении (по которым подписан акт о подключении).

В соответствии с абзацами 4 и 5 пункта 32 Методических указаний № 1151/18: «фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у газораспределительной организации, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении

которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения».

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По пункту 2 представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» возражений Зайцева Т.И. пояснила следующее: ООО «Газпром газораспределение Томск» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения стандартизированных тарифных ставок $C_{4i(j)n}$ департаментом применялись сметные расчеты в федеральных единичных расценках в ценах 2001 года, утвержденных и включенных в федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр. К ценам 2001 года применены: прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительства в III квартале 2020 года, рекомендованный письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.08.2020 № 32582-ИФ/09, в размере 9,34; прогнозный индекс цен производителей по видам экономической деятельности по строке «Строительство» на 2021 год – 103,9%. Отклонения величин стандартизированных тарифных ставок $C_{4i(j)n}$, рассчитанных департаментом, от проектных величин ООО «Газпром газораспределение Томск» обусловлено корректировкой сметных расчетов в части применения департаментом расценки на бестраншейную прокладку по федеральным единичным расценкам сборника 22 «Водопровод – наружные сети» в соответствии с пунктом 1.24.28. сборника 24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети». Расценкой ФЕР 22-05-002-08, примененной департаментом, предусматривается выполнение мероприятий по продавливанию на длину до 30 метров.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По результатам рассмотрения пункта 3 представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» возражений членами правления принято решение учесть заявленные ООО «Газпром газораспределение Томск» возражения по позициям по которым фактические данные ООО «Газпром газораспределение Томск» за 2017-2019 годы не отражали увеличение трудоемкости и материалоемкости работ при увеличении диаметра газопровода, в который осуществляется врезка и установить стандартизированные тарифные ставки $C_{7.2}$ на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа с учетом принятых возражений.

Учитывая вышеизложенное, размер стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа на 2021 года составит:

стальные газопроводы:	
<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром до 100 мм	7 566
наружным диаметром 101-158 мм	7 566
наружным диаметром 159-218 мм	20 763
наружным диаметром 219-272 мм	28 300
наружным диаметром 273-324 мм	62 607
наружным диаметром 325-425 мм	62 607
наружным диаметром 426-529 мм	96 487
наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром до 100 мм	26 319
наружным диаметром 101-158 мм	41 970
наружным диаметром 159-218 мм	43 361
наружным диаметром 219-272 мм	49 339
наружным диаметром 273-324 мм	55 285
наружным диаметром 325-425 мм	55 285
наружным диаметром 426-529 мм	96 611
наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
<i>подземный тип прокладки:</i>	
<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром до 100 мм	7 566
наружным диаметром 101-158 мм	7 566
наружным диаметром 159-218 мм	20 763
наружным диаметром 219-272 мм	35 815
наружным диаметром 273-324 мм	62 607
наружным диаметром 325-425 мм	96 929
наружным диаметром 426-529 мм	119 838
наружным диаметром 530 мм и выше	120 755

<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром до 100 мм	37 763
наружным диаметром 101-158 мм	42 580
наружным диаметром 159-218 мм	43 361
наружным диаметром 219-272 мм	54 307
наружным диаметром 273-324 мм	96 929
наружным диаметром 325-425 мм	96 929
наружным диаметром 426-529 мм	119 838
наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
полиэтиленовые газопроводы:	
<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром 109 мм и менее	7 566
наружным диаметром 110-159 мм	7 566
наружным диаметром 160-224 мм	22 471
наружным диаметром 225-314 мм	36 056
наружным диаметром 315-399 мм	37 495
наружный диаметр 400 мм и выше	37 495
<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
наружным диаметром 109 мм и менее	42 639
наружным диаметром 110-159 мм	46 079
наружным диаметром 160-224 мм	46 079
наружным диаметром 225-314 мм	46 079
наружным диаметром 315-399 мм	46 703
наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

По результатам обсуждения Асмодяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044

1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 185 064
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»,

связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесшланцевым способом, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374
2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1в} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7.2в} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 566
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 566
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	28 300
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	26 319
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	55 285
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	55 285
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 566
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 566
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763

2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 307
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 566
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 566
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	37 495
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	37 495
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	42 639
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	46 079
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	46 079
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 079
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 703
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190

2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ny<2>}$	руб./шт.	1 461
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	905 619
5.2.	диаметр 16-20 мм		971 999
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 049 561
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 233 874
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» размера платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^e * f + C^{np2} + C^{ny} * n + C^e_{окс} * f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{0y} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{у}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.

5. Определить на 2021 год:

1) экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования Заявителей, указанных в пунктах 1 и 2, в размере 127 470,00 руб. (без учета НДС);

2) выпадающие доходы, возникающие от оказания Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) услуг по технологическому присоединению к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2, в размере 2 434 295,00 руб.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655

1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 185 064
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094

2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374
2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газоотребления 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <i>k</i> -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 566
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 566
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	28 300
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	26 319
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	55 285
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	55 285
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 566
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 566
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838

2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 307
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 566
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 566
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	37 495
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	37 495
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	42 639
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	46 079
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	46 079
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 079
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 703
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190

2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577	
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:			
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193	
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277	
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316	
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222	
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149	
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032	
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} :			
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 887	
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		123 774	
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		185 661	
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		247 549	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$		руб./шт.	1 461
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:			
5.1.	стальной газопровод:			
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	905 619	
5.2.	диаметр 16-20 мм		971 999	
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 049 561	
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 233 874	
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$		руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^* \cdot l + C^{npz} + C^{oy} \cdot n + C^{окс} \cdot l_{окс} + C^{ny}$$

где:

l - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C'_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.

5. Определить на 2021 год:

1) экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования Заявителей, указанных в пунктах 1 и 2, в размере 127 470,00 руб. (без учета НДС);

2) выпадающие доходы, возникающие от оказания Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) услуг по технологическому присоединению к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2, в размере 2 434 295,00 руб.».

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «АльфаГазСтройСервис» Петренко К.Д., Шиверкиной Е.А. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Петренко К.Д., Шиверкина Е.А., Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591

1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 926 500
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374

2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 649
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834

2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	<i>наружным диаметром до 100 мм</i>	33 256
2.1.1.2.2.	<i>наружным диаметром 101-158 мм</i>	40 512
2.1.1.2.3.	<i>наружным диаметром 159-218 мм</i>	41 854
2.1.1.2.4.	<i>наружным диаметром 219-272 мм</i>	49 339
2.1.1.2.5.	<i>наружным диаметром 273-324 мм</i>	62 679
2.1.1.2.6.	<i>наружным диаметром 325-425 мм</i>	62 679
2.1.1.2.7.	<i>наружным диаметром 426-529 мм</i>	96 611
2.1.1.2.8.	<i>наружным диаметром 530 мм и выше</i>	111 031
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	<i>наружным диаметром до 100 мм</i>	7 495
2.1.2.1.2.	<i>наружным диаметром 101-158 мм</i>	7 768
2.1.2.1.3.	<i>наружным диаметром 159-218 мм</i>	20 763
2.1.2.1.4.	<i>наружным диаметром 219-272 мм</i>	35 815
2.1.2.1.5.	<i>наружным диаметром 273-324 мм</i>	62 607
2.1.2.1.6.	<i>наружным диаметром 325-425 мм</i>	94 371
2.1.2.1.7.	<i>наружным диаметром 426-529 мм</i>	119 838
2.1.2.1.8.	<i>наружным диаметром 530 мм и выше</i>	120 755
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	<i>наружным диаметром до 100 мм</i>	36 450
2.1.2.2.2.	<i>наружным диаметром 101-158 мм</i>	41 101
2.1.2.2.3.	<i>наружным диаметром 159-218 мм</i>	42 338
2.1.2.2.4.	<i>наружным диаметром 219-272 мм</i>	49 339
2.1.2.2.5.	<i>наружным диаметром 273-324 мм</i>	80 006
2.1.2.2.6.	<i>наружным диаметром 325-425 мм</i>	95 445
2.1.2.2.7.	<i>наружным диаметром 426-529 мм</i>	119 838
2.1.2.2.8.	<i>наружным диаметром 530 мм и выше</i>	120 755
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	<i>наружным диаметром 109 мм и менее</i>	7 495
2.2.1.2.	<i>наружным диаметром 110-159 мм</i>	21 046
2.2.1.3.	<i>наружным диаметром 160-224 мм</i>	22 471
2.2.1.4.	<i>наружным диаметром 225-314 мм</i>	36 056
2.2.1.5.	<i>наружным диаметром 315-399 мм</i>	40 223
2.2.1.6.	<i>наружный диаметр 400 мм и выше</i>	40 223
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	<i>наружным диаметром 109 мм и менее</i>	45 041
2.2.2.2.	<i>наружным диаметром 110-159 мм</i>	48 735
2.2.2.3.	<i>наружным диаметром 160-224 мм</i>	62 937
2.2.2.4.	<i>наружным диаметром 225-314 мм</i>	62 937
2.2.2.5.	<i>наружным диаметром 315-399 мм</i>	145 305
2.2.2.6.	<i>наружным диаметром 400 мм и выше</i>	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение)

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^e):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{npz} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м^3 в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м^3 в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м^3 в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м^3 в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ou <2>}$	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 076 656
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 170 366
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 208 529
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 247 668
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny <4>}$	руб./шт.	1 097

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» размера платы за технологическое присоединение ($\Pi^3_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный

расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{ин}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{с}} * f^{\text{с}} + C^{\text{прс}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{окс}} * f^{\text{окс}} + C^{\text{чу}}$$

где:

$f^{\text{с}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{оу}}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{чу}}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609

1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 926 500
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных

со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *t*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374
2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением

фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 649
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <i>k</i> -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	33 256
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 512
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	41 854
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815

2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	94 371
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	36 450
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 101
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	42 338
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 006
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	95 445
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	45 041
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	48 735
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190

2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$		руб./шт. 1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 076 656
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 170 366
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 208 529
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 247 668
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$		руб./шт. 1 097

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» размера платы за технологическое присоединение (P^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P^3_{mn} = C^{np} + C^c * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^i_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-Г*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального

хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 39 793,82 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 161,52 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255

1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	15 681
1.2.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	47 044
1.2.3.	<i>протяженность 501-1000 м</i>	117 609
1.2.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	235 218
1.2.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	392 031
1.2.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	548 843
1.2.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	705 655
1.2.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	856 227
2.	<i>Подземный тип прокладки:</i>	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	16 231
2.1.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	48 694
2.1.3.	<i>протяженность 501-1 000 м</i>	121 736
2.1.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	243 471
2.1.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	405 785
2.1.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	568 099
2.1.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	730 413
2.1.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	892 727
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	21 799
2.2.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	65 396
2.2.3.	<i>протяженность 501-1 000 м</i>	163 491
2.2.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	326 981
2.2.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	544 968
2.2.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	762 956
2.2.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	947 944
2.2.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	1 083 163

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	<i>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
1.1.	<i>наружный диаметр 50 мм и менее</i>	1 396 222
1.2.	<i>наружный диаметр 51-100 мм</i>	1 589 403
1.3.	<i>наружный диаметр 101-158 мм</i>	1 792 086
1.4.	<i>наружный диаметр 159-218 мм</i>	3 905 523
1.5.	<i>наружный диаметр 219-272 мм</i>	4 712 501
1.6.	<i>наружный диаметр 273-324 мм</i>	5 336 823
2.	<i>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
2.1.	<i>наружный диаметр 50 мм и менее</i>	1 916 272
2.2.	<i>наружный диаметр 51-100 мм</i>	2 443 430
2.3.	<i>наружный диаметр 101-158 мм</i>	3 450 142
2.4.	<i>наружный диаметр 159-218 мм</i>	4 373 292
2.5.	<i>наружный диаметр 219-272 мм</i>	4 373 292
2.6.	<i>наружный диаметр 273-324 мм</i>	6 821 281
2.7.	<i>наружный диаметр 325-425 мм</i>	7 726 320

2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 690 077
------	-----------------------------	-----------

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374
2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 128

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением

фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 606
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7.2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 886
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815

2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 458
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 058
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 189 812
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 189 812

2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 189 812
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 189 812
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 855 909
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 507 564
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 632 546
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 846 591
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 277 463
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	753 272
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 467 540
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 467 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 093
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 186
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 279
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 372
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 189 812
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 189 812
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 189 812
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 189 812
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 189 812
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 399

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» размера платы за технологическое присоединение (Π_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi_{mn}^3 = C^{np} + C^* \cdot f + C^{np2} + C^{oy} \cdot n + C_{окс}^* \cdot f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального

хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 39 793,82 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 161,52 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	856 227
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	

2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 944
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 083 163

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 589 403
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 792 086
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 905 523
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 712 501
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 336 823
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 916 272
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 443 430
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 450 142
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 373 292
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 373 292
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 821 281
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 726 320
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 690 077

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498

1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов в грунтах I и II группы	51-100 мм,	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов в грунтах I и II группы	101-158 мм,	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы		3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов в грунтах I и II группы	110-158 мм,	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 374
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 645
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	832
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 128

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 606
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 886
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339

2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 458
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 058
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 189 812
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 189 812
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 189 812
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 189 812
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 855 909
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 507 564
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 632 546
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 846 591
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 277 463
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	753 272

2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 467 540
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 467 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{npz} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 093
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 186
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 279
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 372
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 189 812
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 189 812
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 189 812
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 189 812
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 189 812
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 399

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз» размера платы за технологическое присоединение ($P_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{тп} = C^{np} + C^i * f^i + C^{npz} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

5. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис»

и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), расположенным в пределах территории Новосибирской области в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	<p><i>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</i></p>	70 613,00<*>

2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	40 612,00<*>
----	--	--------------

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>

1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	859 604<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	949 870<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 085 448<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 341 698<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 891 055<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 891 055<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 451 015<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 406 890<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 199 881<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 160 894<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 423 421<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 423 421<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 551 410<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 588 830<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 990 919<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 497 897<*>

2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 799 408<*>
------	-----------------------------	--------------

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 411 381<*>
2.	110-159 мм	1 840 049<*>
3.	160-224 мм	3 053 883<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 050<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 468<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	597<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	3 157<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	3 157<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	3 157<*>
4.	свыше 3 кВт	3 157<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	19 339<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 928<*>

2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 928<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 336<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 583<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 219<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 817<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 011<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 011<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 995<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 563<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 855<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 147<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 928<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 360<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 681<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 735<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 385<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 920<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 817<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 360<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 360<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 681<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 735<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	40 725<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 212<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 610<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 008<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 308<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 308<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	166 939<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 758<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		16 976<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 320 078<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 320 078<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 320 078<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 320 078<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 860 582<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 725 364<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 868 402<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 112 996<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 384 370<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	858 388<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 388 638<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 388 638<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	17 346<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		19 037<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		20 283<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		46 110<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от} <2>	руб./шт.	2 224<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс} <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 320 078<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 320 078<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 320 078<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 320 078<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 320 078<*>

6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <4>	руб./шт.	1 453<*>
----	--	----------	----------

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» размера платы за технологическое присоединение ($P_{\text{тп}}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = C^{np} + C^* \cdot l^* + C^{npz} + C^{oy} \cdot n + C^*_{\text{окс}} \cdot l^*_{\text{окс}} + C^{ny}$$

где:

l^* - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^*_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^*_{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), расположенным в пределах территории Новосибирской области в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бесстрашиейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	70 613,00<*>
2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бесстрашиейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	40 612,00<*>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев,

указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	859 604<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	949 870<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 085 448<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 341 698<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 891 055<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 891 055<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 451 015<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 406 890<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 199 881<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 160 894<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 423 421<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 423 421<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 551 410<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 588 830<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 990 919<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 497 897<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 799 408<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 411 381<*>
2.	110-159 мм	1 840 049<*>
3.	160-224 мм	3 053 883<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок С₅ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры С ₅ , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 050<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 468<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	597<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

6) размеры стандартизированных тарифных ставок С₆ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры С ₆ , руб./м ³
1.	до 1 кВт	3 157<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	3 157<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	3 157<*>
4.	свыше 3 кВт	3 157<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7.2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	19 339<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 928<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 928<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 336<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 583<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 219<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 817<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 011<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 011<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 995<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 563<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 855<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 147<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 928<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 360<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 681<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 735<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 385<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 920<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 817<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 685<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 360<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 360<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 681<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 735<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	40 725<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 212<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 610<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 008<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 308<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 308<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	166 939<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 758<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		16 976<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^э):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 320 078<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 320 078<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 320 078<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 320 078<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 860 582<*>

2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 725 364<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 868 402<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 112 996<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 384 370<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	858 388<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 388 638<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 388 638<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	17 346<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		19 037<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		20 283<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		46 110<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$	руб./шт.	2 224<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 320 078<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 320 078<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 320 078<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 320 078<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 320 078<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 453<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^i * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.».

6. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-Г*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

Зайцева Т.И. сообщила, что от Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» поступило письмо о несогласии с представленным департаментом расчетом стандартизированных тарифных ставок C_1 и C_4 (*текст письма прилагается к протоколу, приложение № 6.1-Г*).

Зайцева Т.И. пояснила следующее: размеры стандартизированных тарифных ставок C_{link} департаментом определены в соответствии с пунктом 23 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания № 1151/18), исходя из того, что фактические расходы газораспределительной организации, связанные с проектированием газопровода, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний № 1151/18, не превышают расходов, определенных по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2020 Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения), утвержденных приказом Министерства строительства

и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № 825/пр (далее - НЦС 81-02-15-2020).

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Фортуна+» для определения стандартизированных тарифных ставок C_{link} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для проектирования объектов газораспределительной сети на территории Новосибирской области, не превышающие расходы, определенные по НЦС 81-02-15-2020.

При определении расходов в соответствии с НЦС 81-02-15-2020 департаментом учитывались индексы-дефляторы на 2020 год – 106,2%, на 2021 год – 105,1% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации 16 сентября 2020 (протокол № 35, часть I) (далее – Прогноз), с применением коэффициентов согласно технической части НЦС 81-02-15-2020:

0,97 – коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Новосибирской области;

1,02 – коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства.

В состав расходов, связанных с проектированием, входят: расходы на проектно-изыскательские работы и экспертизу (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации).

ООО «Фортуна+» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Фортуна+» для определения стандартизированных тарифных ставок $C_{4(i)н}$ департаментом применялись сметные расчеты в федеральных единичных расценках в ценах 2001 г, утвержденных и включенных в федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр. К ценам 2001 года применены: прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительства в III квартале 2020 года, рекомендованный письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.08.2020 № 32582-ИФ/09, в размере 9,34; прогнозный индекс цен производителей по видам экономической деятельности по строке «Строительство» на 2021 год – 103,9%. Департаментом применены расценки на бестраншейную прокладку по федеральным единичным расценкам сборника 22 «Водопровод – наружные сети» в соответствии с пунктом 1.24.28. сборника 24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети». Расценкой ФЕР 22-05-002-08, примененной департаментом, предусматривается выполнение мероприятий по продавливанию на длину до 30 метров.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования»

к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	70 613,00<*>
2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	40 612,00<*>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным в пределах

территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	953 541<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 089 643<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 366 969<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 132 243<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 830 562<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 629 184<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 414 165<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 131 445<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 201 594<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 807 242<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 963 848<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 024 450<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 024 450<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 836 931<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 876 725<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 983 979<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 686 048<*>
2.	110-159 мм	2 099 847<*>
3.	160-224 мм	3 670 166<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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:

№ n/n	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 :

№ n/n	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 073<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 478<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	921<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	725<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 :

№ n/n	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	4 924<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 419<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 941<*>
4.	свыше 3 кВт	6 655<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 468<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	18 535<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 257<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 042<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 366 969<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 366 969<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 366 969<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 366 969<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 132 243<*>

2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 732 032<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 875 622<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 121 538<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 616 563<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	865 430<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 686 048<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 686 048<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	60 729<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		121 458<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		182 188<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		242 917<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 366 969<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 366 969<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 366 969<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 366 969<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 366 969<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 459<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» размера платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^i * \Gamma + C^{np2} + C^{oy} * n + C^{окс} * \Gamma_{окс} + C^{ny}$$

где:

Γ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$\Gamma_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{ou} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	70 613,00<***>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия	40 612,00<***>

предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
--	--

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>

2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	953 541<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 089 643<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 366 969<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 132 243<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 830 562<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 629 184<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 414 165<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 131 445<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 201 594<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 807 242<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 963 848<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 024 450<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 024 450<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 836 931<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 876 725<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 983 979<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 686 048<*>
2.	110-159 мм	2 099 847<*>

3.	160-224 мм	3 670 166<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесшланговой системой, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 073<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 478<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	725<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 924<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 419<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 941<*>
4.	свыше 3 кВт	6 655<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>

2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	<i>наружным диаметром до 100 мм</i>	8 620<*>
2.1.2.1.2.	<i>наружным диаметром 101-158 мм</i>	8 933<*>
2.1.2.1.3.	<i>наружным диаметром 159-218 мм</i>	23 877<*>
2.1.2.1.4.	<i>наружным диаметром 219-272 мм</i>	41 187<*>
2.1.2.1.5.	<i>наружным диаметром 273-324 мм</i>	71 998<*>
2.1.2.1.6.	<i>наружным диаметром 325-425 мм</i>	111 468<*>
2.1.2.1.7.	<i>наружным диаметром 426-529 мм</i>	137 813<*>
2.1.2.1.8.	<i>наружным диаметром 530 мм и выше</i>	138 868<*>
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	<i>наружным диаметром до 100 мм</i>	43 427<*>
2.1.2.2.2.	<i>наружным диаметром 101-158 мм</i>	48 967<*>
2.1.2.2.3.	<i>наружным диаметром 159-218 мм</i>	49 865<*>
2.1.2.2.4.	<i>наружным диаметром 219-272 мм</i>	56 740<*>
2.1.2.2.5.	<i>наружным диаметром 273-324 мм</i>	111 468<*>
2.1.2.2.6.	<i>наружным диаметром 325-425 мм</i>	111 468<*>
2.1.2.2.7.	<i>наружным диаметром 426-529 мм</i>	137 813<*>
2.1.2.2.8.	<i>наружным диаметром 530 мм и выше</i>	138 868<*>
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	<i>наружным диаметром 109 мм и менее</i>	8 620<*>
2.2.1.2.	<i>наружным диаметром 110-159 мм</i>	18 535<*>
2.2.1.3.	<i>наружным диаметром 160-224 мм</i>	25 841<*>
2.2.1.4.	<i>наружным диаметром 225-314 мм</i>	41 465<*>
2.2.1.5.	<i>наружным диаметром 315-399 мм</i>	46 257<*>
2.2.1.6.	<i>наружный диаметр 400 мм и выше</i>	46 257<*>
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	<i>наружным диаметром 109 мм и менее</i>	53 661<*>
2.2.2.2.	<i>наружным диаметром 110-159 мм</i>	58 063<*>
2.2.2.3.	<i>наружным диаметром 160-224 мм</i>	72 378<*>
2.2.2.4.	<i>наружным диаметром 225-314 мм</i>	72 378<*>
2.2.2.5.	<i>наружным диаметром 315-399 мм</i>	167 101<*>
2.2.2.6.	<i>наружным диаметром 400 мм и выше</i>	228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 042<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 366 969<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 366 969<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 366 969<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 366 969<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 132 243<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 732 032<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 875 622<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 121 538<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 616 563<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	865 430<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 686 048<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 686 048<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	60 729<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		121 458<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		182 188<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		242 917<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ou<2>}$	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 366 969<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 366 969<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 366 969<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 366 969<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 366 969<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 459<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа

газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{ин}}^3 = C^{\text{нр}} + C^{\text{с}} * l^{\text{с}} + C^{\text{нрз}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{окс}} * l^{\text{окс}} + C^{\text{гу}}$$

где:

$l^{\text{с}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{оу}}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{гу}}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.».

7. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 7-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк»,

связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 926 500
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 374
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 645
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	832
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наруженным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наруженным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наруженным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наруженным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наруженным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наруженным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наруженным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наруженным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наруженным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наруженным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наруженным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наруженным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наруженный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наруженным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наруженным диаметром 110-159 мм	50 490

2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м^3 в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м^3 в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м^3 в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м^3 в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$ ^{<2>}	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$ ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 317 190
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 317 190
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 317 190

5.4.	диаметр 26-32 мм		1 317 190
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <4>	руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^z * f + C^{npz} + C^{ny} * n + C_{окс}^z * f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{ny} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}^z$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов

(без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687

1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 926 500
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130

2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 374
2.	40-99 м ³ /час	2 645
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339

2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{npz} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy <2>}$	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс <3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 317 190
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 317 190
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 317 190
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 317 190
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny <4>}$	руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» размера платы за технологическое присоединение ($П^3_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения,

утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}}^3 = C^{\text{тп}} + C^{\text{с}} * f^{\text{с}} + C^{\text{трг}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{окс}} * f^{\text{окс}} + C^{\text{ну}}$$

где:

$f^{\text{с}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{оу}}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{ну}}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.».

8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «Городские газовые сети» Велюхановой Е.В. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Велюханова Е.В., Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	855 404
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 032
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 082 122

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 155 812
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 707 970
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 331 691
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 914 430
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 424 760
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 369 087
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 814 722
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 718 891
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 681 721

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 191 448
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных

с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры С ₅ , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 046
2.	40-99 м ³ /час	2 245
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок С₆ на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры С ₆ , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7,1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7,2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <i>k</i> -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763

2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 827
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305

2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112	
<p>4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:</p>			
№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 300 372
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 188 668
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 854 125
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 506 115
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 630 976
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 844 815
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 275 273
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	752 548
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 466 129
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 499 129
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 040
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 080
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 120
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 160
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от} <2>	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс} <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 317 190
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 317 190
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 317 190
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 188 668
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 188 668
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа С ^{му} <4>	руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^e * f^e + C^{np2} + C^{oy} * n + C^e_{окс} * f^e_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^e - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^e_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^e_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе

схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255

1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	15 681
1.2.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	47 044
1.2.3.	<i>протяженность 501-1000 м</i>	117 609
1.2.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	235 218
1.2.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	392 031
1.2.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	548 843
1.2.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	705 655
1.2.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	855 404
2.	<i>Подземный тип прокладки:</i>	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	16 231
2.1.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	48 694
2.1.3.	<i>протяженность 501-1 000 м</i>	121 736
2.1.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	243 471
2.1.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	405 785
2.1.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	568 099
2.1.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	730 413
2.1.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	892 727
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	<i>протяженность до 100 м</i>	21 799
2.2.2.	<i>протяженность 101-500 м</i>	65 396
2.2.3.	<i>протяженность 501-1 000 м</i>	163 491
2.2.4.	<i>протяженность 1 001-2 000 м</i>	326 981
2.2.5.	<i>протяженность 2 001-3 000 м</i>	544 968
2.2.6.	<i>протяженность 3 001-4 000 м</i>	762 956
2.2.7.	<i>протяженность 4 001-5 000 м</i>	947 032
2.2.8.	<i>протяженность 5 001 м и более</i>	1 082 122

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	<i>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
1.1.	<i>наружный диаметр 50 мм и менее</i>	1 396 222
1.2.	<i>наружный диаметр 51-100 мм</i>	2 102 591
1.3.	<i>наружный диаметр 101-158 мм</i>	2 771 806
1.4.	<i>наружный диаметр 159-218 мм</i>	3 155 812
1.5.	<i>наружный диаметр 219-272 мм</i>	4 707 970
1.6.	<i>наружный диаметр 273-324 мм</i>	5 331 691
2.	<i>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
2.1.	<i>наружный диаметр 50 мм и менее</i>	1 914 430
2.2.	<i>наружный диаметр 51-100 мм</i>	2 424 760
2.3.	<i>наружный диаметр 101-158 мм</i>	3 853 209
2.4.	<i>наружный диаметр 159-218 мм</i>	4 369 087
2.5.	<i>наружный диаметр 219-272 мм</i>	4 949 596
2.6.	<i>наружный диаметр 273-324 мм</i>	6 814 722
2.7.	<i>наружный диаметр 325-425 мм</i>	7 718 891

2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 681 721
------	-----------------------------	-----------

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 191 448
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 046
2.	40-99 м ³ /час	2 245
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 827
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495

2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^э):		

2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:	
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм	1 300 372
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм	1 188 668
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм	1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм	1 854 125
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:	
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	1 506 115
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм	1 630 976
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм	1 844 815
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм	2 275 273
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	752 548
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм	1 466 129
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм	1 499 129
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} :	
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	55 040
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час	110 080
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час	165 120
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час	220 160
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{oy}	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<?>}$:	
5.1.	стальной газопровод:	
5.1.	диаметр 11-15 мм	1 317 190
5.2.	диаметр 16-20 мм	1 317 190
5.3.	диаметр 21-25 мм	1 317 190
5.4.	диаметр 26-32 мм	1 188 668
5.5.	диаметр 33-50 мм	1 188 668
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny}	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» размера платы за технологическое присоединение (P_{mn}^3) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^e * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C_{окс}^e * f_{окс}^e + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l'_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{су}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C'_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{су}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.».

9. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 9-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	70 613,00<*>
2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	40 612,00<*>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	691 265<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	787 492<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	702 788<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	818 395<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	928 778<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 605 655<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 417 980<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 187 577<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 652 550<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 052 430<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 753 490<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 520 949<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 299 552<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 431 191<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 600 840<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 544 280<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 490 450<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 024 730<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 309 946<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 890 709<*>
2.	110-159 мм	2 174 604<*>
3.	160-224 мм	4 045 928<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>

1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до 40 $\text{м}^3/\text{час}$	6 969<*>
2.	40-99 $\text{м}^3/\text{час}$	2 896<*>
3.	100-399 $\text{м}^3/\text{час}$	921<*>
4.	400-999 $\text{м}^3/\text{час}$	551<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 :

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	4 924<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 419<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 583<*>
4.	свыше 3 кВт	5 911<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 345<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 468<*>

2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 257<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 514 769<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 514 769<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 514 769<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 514 769<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 281 113<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 917 071<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 076 002<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 348 189<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 896 100<*>

2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	957 887<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 866 175<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 866 175<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	67 657<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		135 314<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		202 971<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		270 627<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{oy} <2>	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$ <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 514 769<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 514 769<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 514 769<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 514 769<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 514 769<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <4>	руб./шт.	1 695<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» размера платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^i * f^i + C^{npz} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^i_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	<p><i>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</i></p>	70 613,00<***>
2.	<p><i>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</i></p>	40 612,00<***>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	691 265<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	787 492<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>

2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	702 788<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	818 395<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	928 778<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 605 655<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 417 980<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 187 577<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 652 550<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 052 430<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 753 490<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 520 949<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 299 552<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 431 191<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 600 840<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 544 280<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 490 450<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 024 730<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 309 946<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 890 709<*>
2.	110-159 мм	2 174 604<*>
3.	160-224 мм	4 045 928<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 969<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 896<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	551<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 924<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 419<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 583<*>
4.	свыше 3 кВт	5 911<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной

ответственностью «Техногаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C ₇ , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C _{7,1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 345<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок C _{7,2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>

2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм		137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше		138 868<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:		
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм		43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм		48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм		49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм		56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм		111 468<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм		111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм		137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше		138 868<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:		
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее		8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм		24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм		25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм		41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм		46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше		46 257<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:		
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее		53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм		58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм		72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм		72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм		167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше		228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 514 769<*>

2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 514 769<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 514 769<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 514 769<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 281 113<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 917 071<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 076 002<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 348 189<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 896 100<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	957 887<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 866 175<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 866 175<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	67 657<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		135 314<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		202 971<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		270 627<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 514 769<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 514 769<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 514 769<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 514 769<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 514 769<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 695<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» размера платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^c * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C^2_{окс} * f^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$\Gamma_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов *f*-типом материала *i*-того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{ny} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}^2$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.».

10. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 10-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом

и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217

1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	855 404
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 032
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 082 122

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 188 668
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 854 124
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 461 358
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 155 812
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 707 970
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 331 691
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 914 430
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 441 080

2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 446 825
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 369 087
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 369 087
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 814 722
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 718 891
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 681 721

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 466 129
2.	110-159 мм	1 825 954
3.	160-224 мм	3 191 448
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 504
2.	40-99 м ³ /час	2 245
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	12 807
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339

2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	10 526
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	8 269
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	18 574
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 042
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 188 668
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 188 668
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 188 668
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 188 668
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 854 124
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 506 114
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 630 976
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 844 816
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 275 273
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	752 548
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 466 129
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 466 129
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 040
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 080
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 120
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 160
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ny <2>}$	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 188 668
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 188 668
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 188 668
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 188 668
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 188 668
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny <4>}$	руб./шт.	1 397

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» размера платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^3$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации

от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = C^{\text{тп}} + C^{\text{с}} * f^i + C^{\text{тпс}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{окс}} * f^{\text{окс}} + C^{\text{ну}}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{оу}}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{ну}}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории

Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843

1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	855 404
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 032
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 082 122

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 188 668
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 854 124
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 461 358
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 155 812
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 707 970
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 331 691
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 914 430
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 441 080
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 446 825
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 369 087
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 369 087
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 814 722
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 718 891
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 681 721

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 466 129
2.	110-159 мм	1 825 954
3.	160-224 мм	3 191 448
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 504
2.	40-99 м ³ /час	2 245
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр»,

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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_{7,}$ руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	12 807
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607

2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	10 526
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	8 269
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	18 574
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 042
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^э):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 188 668
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 188 668
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 188 668

2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 188 668
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 854 124
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 506 114
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 630 976
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 844 816
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 275 273
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	752 548
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 466 129
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 466 129
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 040
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 080
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 120
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 160
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{oy<2>}$		руб./шт. 1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 188 668
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 188 668
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 188 668
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 188 668
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 188 668
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$		руб./шт. 1 397

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» размера платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^i * l^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C_{окс}^i * l^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

l^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^i_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{гв}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.»

11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год *(текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 11-Г).*

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние),	70 613,00<***>

	составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	40 612,00<*>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>

1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 285 644<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 095 508<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 003 664<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 515 475<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 105 431<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 368 957<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 142 931<*>

2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 976 028<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 081 030<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 692 036<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 692 036<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 701 809<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 987 343<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 309 946<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 232 169<*>
2.	110-159 мм	2 174 604<*>
3.	160-224 мм	4 045 928<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 969<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 896<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	725<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (паземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426 - 529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 468<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 257<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ

земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 514 769<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 514 769<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 514 769<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 514 769<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 281 113<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 917 071<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 076 002<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 348 189<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 896 100<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	957 887<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 866 175<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64 90 мм		1 866 175<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прс} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	67 657<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		135 314<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		202 971<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		270 627<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от} <2>	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс} <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 514 769<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 514 769<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 514 769<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 514 769<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 514 769<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа С ^{пу} <4>	руб./шт.	1 695<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» размера платы за технологическое присоединение

(P_{min}) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{\text{min}}^3 = C^{\text{np}} + C^{\text{с}} * f^{\text{с}} + C^{\text{npz}} + C^{\text{oy}} * n + C^{\text{окс}} * f^{\text{окс}} + C^{\text{ny}}$$

где:

$f^{\text{с}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{\text{окс}}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), расположенным в пределах территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения	70 613,00<*>

	мероприятий по прокладке газопроводов бестрашейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестрашейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	40 612,00<*>

Применяется для всех категорий Заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ n/n	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>

1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 285 644<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 095 508<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 003 664<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 515 475<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 105 431<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 368 957<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 142 931<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 976 028<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 081 030<*>

2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 692 036<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 692 036<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 701 809<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 987 343<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 309 946<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 232 169<*>
2.	110-159 мм	2 174 604<*>
3.	160-224 мм	4 045 928<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	6 969<*>

2.	40-99 м ³ /час	2 896<*>
3.	100-399 м ³ /час	921<*>
4.	400-999 м ³ /час	725<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 788<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопровode, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426 - 529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопровode, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>

2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 468<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 257<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 978<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 514 769<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 514 769<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 514 769<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 514 769<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 281 113<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 917 071<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 076 002<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 348 189<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 896 100<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	957 887<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 866 175<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 866 175<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np2} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	67 657<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		135 314<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		202 971<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		270 627<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ou<2>}$	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^{<3>}$:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 514 769<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 514 769<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 514 769<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 514 769<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 514 769<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<4>}$	руб./шт.	1 695<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» размера платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^3$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газопотребляющего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных

абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^* * f^2 + C^{np2} + C^{oy} * n + C_{окс}^* * f_{окс}^2 + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}^*$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

12. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 12-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества

с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» газопровода i -того диапазона

диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	856 227
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 944
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 083 163

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	

1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 189 812
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 855 909
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 463 727
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 158 850
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 712 501
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 336 823
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 916 272
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 443 430
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 450 142
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 373 292
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 373 292
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 821 281
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 726 320
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 690 077

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 467 540
2.	110-159 мм	1 827 712
3.	160-224 мм	3 194 520
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 509
2.	40-99 м ³ /час	2 247
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 430
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607

2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 530
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной

ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 058
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 189 812
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 189 812
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 189 812
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 189 812
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 855 909
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 507 564
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 632 546
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 846 591
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 277 462
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	753 272
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 467 540
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 467 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прс} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 093
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 186
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 279
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 372
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от} <2>	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс} <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 189 812
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 189 812
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 189 812
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 189 812
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 189 812
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа С ^{пу} <4>	руб./шт.	1 399

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» размера платы за технологическое присоединение (П^{тп})

в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{mn}^3 = C^{np} + C^c * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^i_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки C^{ny} расходы на приобретение прибора учета не включены.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218

1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	856 227
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	947 944
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 083 163

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км:

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 189 812
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 855 909
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 463 727
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 158 850
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 712 501
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 336 823
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 916 272
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 443 430
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 450 142
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 373 292
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 373 292
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 821 281
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 726 320
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 690 077

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 467 540
2.	110-159 мм	1 827 712
3.	160-224 мм	3 194 520
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -того диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 509
2.	40-99 м ³ /час	2 247
3.	100-399 м ³ /час	832
4.	400-999 м ³ /час	656

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя:

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7,1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 430
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7,2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 530
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838

2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 058
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 189 812
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 189 812
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 189 812
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 189 812
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 855 909

2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 507 564
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 632 546
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 846 591
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 277 462
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	753 272
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 467 540
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 467 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	55 093
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		110 186
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		165 279
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		220 372
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{oy} <2>	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$ <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 189 812
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 189 812
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 189 812
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 189 812
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 189 812
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <4>	руб./шт.	1 399

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» размера платы за технологическое присоединение ($P_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P_{тп} = C^{np} + C^e * f^i + C^{np2} + C^{oy} * n + C^{окс} * f^i_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^i_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки C^{oy} включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.».

13. О корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (приложение № 13-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 593-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 33-В, от 05.11.2019 № 374-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	-	-	16,27	17,01
город Черепаново Черепановского района Новосибирской области					
2.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	19,52	20,41	16,27	17,01

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

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 593-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 33-В, от 05.11.2019 № 374-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асмодыяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодыяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	<i>ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»</i>	-	-	16,27	17,01
<i>город Черепаново Черепановского района Новосибирской области</i>					
2.	<i>ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»</i>	19,52	20,41	16,27	17,01

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

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 593-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 33-В, от 05.11.2019 № 374-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

14. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (*приложения №№ 14.1-В-14.2-В к протоколу*) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска;

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 594/1-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента

по тарифам Новосибирской области от 23.10.2019 № 335-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов, согласно докладам Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	-	-	4,59	6,89

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск, город Черепаново Черепановского района Новосибирской области</i>					
1.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	-	-	1,26	3,09

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 594/1-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 23.10.2019 № 335-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	-	-	4,59	6,89

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск, город Черепаново Черепановского района Новосибирской области					
1.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	-	-	1,26	3,09

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 03.12.2018 № 594/1-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего деятельность

по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 23.10.2019 № 335-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

15. О корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (приложение № 15-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 464-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 445-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «СИБЭКО» Колисниченко Н.Ф. задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Колисниченко Н.Ф., Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск, город Куйбышев Новосибирской области</i>					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	1,38	1,38

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

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 464-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 445-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск, город Куйбышев Новосибирской области</i>					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	1,38	1,38

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

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 464-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях города Новосибирска и города Куйбышева Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 445-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

16. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (приложения №№ 16.1-В-16.2-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска;

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 466-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 446-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «СИБЭКО» Колисниченко Н.Ф. задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Колисниченко Н.Ф., Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладом Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	2,42	2,42

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	7,65	7,65

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 466-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования

2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 446-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	2,42	2,42

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	АО «СИБЭКО» (1045401912401/5405270340)	-	-	7,65	7,65

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 466-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», осуществляющего

деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 446-В, от 29.09.2020 № 213-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

17. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (приложения №№ 17.1-В-17.2-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска;

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 470-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 450-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу в силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладом Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергосети Сибири» (1115476072470/5405436838)	-	-	2,55	3,96

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергосети Сибири» (1115476072470/5405436838)	-	-	2,40	2,59

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 470-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 450-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергосети Сибири» (1115476072470/5405436838)	-	-	2,55	3,96

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергосети Сибири» (1115476072470/5405436838)	-	-	2,40	2,59

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 470-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 450-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

18. О корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» и Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Веселкиной О.И.

Слушали Веселкину О.И.

Веселкина О.И. в соответствии с докладами (приложения №№ 18.1-В-18.2-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321) и Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642), осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 480-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 451-В) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Веселкиной О.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Веселкина О.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладам Веселкиной О.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321) и Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642), осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	15,43	15,43
2.	АО «НМЗ «Искра» (1115476008890/5410039642)	-	-	18,55	19,40

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

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 480-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 451-В) следующие изменения:
в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Открытого акционерного общества «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321) и Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642), осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	15,43	15,43
2.	АО «НМЗ «Искра» (1115476008890/5410039642)	-	-	18,55	19,40

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

2. *Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 480-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 451-В) следующие изменения:*

в таблице приложения № 2 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

19. О корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Веселкиной О.И.

Слушали Веселкину О.И.

Веселкина О.И. в соответствии с докладами (приложения №№ 19.1-В-19.6-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку питьевой воды, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска;

- о корректировке на 2021 год тарифов на транспортировку сточных вод, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 482-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 5-В, от 09.04.2019 № 90, от 19.11.2019 № 426, от 22.11.2019 № 452-В, от 22.11.2019 № 462-В, от 18.12.2019 № 747-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Веселкиной О.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Веселкина О.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладам Веселкиной О.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

а) для организаций, находящихся на упрощенной системе налогообложения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³ <*>	
		2021 год	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4
город Новосибирск			
1.	ООО «АДС» (1095473010764/5408276163)	10,60	10,60
2.	ОАО «Станкосиб» (1025401924460/5405109132)	50,01	50,01

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организаций применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) для организаций, находящихся на общей системе налогообложения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*>		Иные потребители	
		(с учетом НДС)		(без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)	-	-	6,17	7,32
2.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	30,02	33,02

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*>		Иные потребители	
		(с учетом НДС)		(без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)	-	-	2,67	3,11

2.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	12,06	17,44
----	---	---	---	-------	-------

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 482-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 5-В, от 09.04.2019 № 90, от 19.11.2019 № 426, от 22.11.2019 № 452-В, от 22.11.2019 № 462-В, от 18.12.2019 № 747-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку питьевой воды, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, в следующем размере:

а) для организаций, находящихся на упрощенной системе налогообложения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³ <*>	
		2021 год	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4
город Новосибирск			
1.	ООО «АДС» (1095473010764/5408276163)	10,60	10,60
2.	ОАО «Станкосиб» (1025401924460/5405109132)	50,01	50,01

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организаций применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации);

б) для организаций, находящихся на общей системе налогообложения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*>		Иные потребители	
		(с учетом НДС)		(без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)	-	-	6,17	7,32

2.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	30,02	33,02
----	---	---	---	-------	-------

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на транспортировку сточных вод, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для организаций, осуществляющих деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)	-	-	2,67	3,11
2.	ОАО «НПО «Сибсельмаш» (1035401524564/5404220321)	-	-	12,06	17,44

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 482-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 5-В, от 09.04.2019 № 90, от 19.11.2019 № 426, от 22.11.2019 № 452-В, от 22.11.2019 № 462-В, от 18.12.2019 № 747-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.».

20. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год и о признании утратившими силу приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 461-В, от 23.11.2018 № 462-В

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

20.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города

Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно проекту приказа департамента по тарифам (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения, и предложила признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 461-В «Об утверждении производственных программ Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2019-2023 годы».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год согласно докладу Кузьминых С.В.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 461-В «Об утверждении производственных программ Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2019-2023 годы».».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории

города Новосибирска, на 2021 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 405-В).

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 461-В «Об утверждении производственных программ Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2019-2023 годы».

20.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (приложение № 20-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021;

- о результатах оценки доступности тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия»;

- предложила признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 462-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	2,22	2,22

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

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 462-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	2,22	2,22

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

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 462-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды

и по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов».».

21. О корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (приложения №№ 21.1-В-21.2-В к протоколу) сообщила:

- о корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (питьевая вода) на территории города Новосибирска;

- о корректировке на 2021 год тарифов на техническую воду, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (техническая вода) на территории города Новосибирска;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 460-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 447-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладам Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия»

(ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (питьевая вода) на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	10,50	10,97

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (техническая вода) на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	7,15	7,15

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 460-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 447-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2021 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленные на долгосрочный период регулирования

2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (питьевая вода) на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	10,50	10,97

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

2. Скорректировать на 2021 год тарифы на техническую воду, установленные на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению (техническая вода) на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на техническую воду, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «НЗХК-Энергия» (1095410005316/5410028351)	-	-	7,15	7,15

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

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.11.2018 № 460-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории города Новосибирска, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2019 № 447-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2021 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2021 года.»

22. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

22.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно проекту приказа департамента по тарифам (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год согласно докладу Кузьминых С.В.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 408-В).».

22.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (*приложение № 22-В к протоколу*) сообщила:

- о результатах расчета тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021;

- о результатах оценки доступности тарифов на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	-	-	1,73	1,73

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территории города Новосибирска, на 2021 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
		2021 год			
		Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	-	-	1,73	1,73

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

23. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период регулирования 2021-2023 годов

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

23.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила о результатах рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 согласно проекту приказа департамента по тарифам (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2021-2023 годы согласно докладу Кузьминых С.В.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2021-2023 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 410-В).».

23.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (приложение № 23-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023;

- о результатах оценки доступности тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами», осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2023 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м
1	2	3	4	5	6
<i>город Новосибирск</i>					
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	2021	6 054,26	-	0,19
		2022	-	1,00	0,19
		2023	-	1,00	0,19

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года тарифы на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2021-2023 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>город Новосибирск</i>						
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	2021	-	-	5,17	5,17
		2022	-	-	5,17	5,42
		2023	-	-	5,42	5,62

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2023 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м
1	2	3	4	5	6
город Новосибирск					
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	2021	6 054,26	-	0,19
		2022	-	1,00	0,19
		2023	-	1,00	0,19

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года тарифы на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Управление системами» (ОГРН 1185476083902, ИНН 5401987680), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территории города Новосибирска, на 2021-2023 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
город Новосибирск						
1.	ООО «Управление системами» (1185476083902/5401987680)	2021	-	-	5,17	5,17
		2022	-	-	5,17	5,42
		2023	-	-	5,42	5,62

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

24. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области, на период регулирования 2021-2025 годов

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

24.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты рассмотрения проектов производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно проекту приказа департамента по тарифам (проект приказа представлен

членам правления на рассмотрение), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проектов производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы согласно докладу Кузьминых С.В.»

2. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы согласно докладу Кузьминых С.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 412-В).»

2. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 412-В).»

области, на 2021-2025 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 412-В).».

24.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (приложения №№ 24.1-В-24.2-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025;

- о результатах оценки доступности тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладам Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды, %	удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м.
1	2	3	4	5	6	7
<i>р.п. Коченево Коченевского района, р.п. Мошково Мошковского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Верх-Тулинский сельсовет Новосибирского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Раздольненский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	4 934,62	-	0,00	0,80
		2022	-	1,00	0,00	0,80
		2023	-	1,00	0,00	0,80
		2024	-	1,00	0,00	0,80
		2025	-	1,00	0,00	0,80

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м	
1	2	3	4	5	6	
<i>р.п. Коченево Коченевского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	2 769,34	-	0,41	
		2022	-	1,00	0,41	
		2023	-	1,00	0,41	
		2024	-	1,00	0,41	
		2025	-	1,00	0,41	

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>р.п. Коченево Коченевского района, р.п. Мошково Мошковского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Верх-Тулинский сельсовет Новосибирского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Раздольненский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	20,94	21,90	17,45	18,25
		2022	21,90	24,02	18,25	20,02
		2023	24,02	25,55	20,02	21,29
		2024	25,55	26,88	21,29	22,40
		2025	26,88	29,76	22,40	24,80

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

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на водоотведение, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>р.п. Коченево Коченевского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	12,10	12,65	10,08	10,54
		2022	12,65	13,14	10,54	10,95
		2023	13,14	13,85	10,95	11,54
		2024	13,85	14,36	11,54	11,97
		2025	14,36	15,16	11,97	12,63

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного

учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды, %	удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м.
1	2	3	4	5	6	7
р.п. Коченево Коченевского района, р.п. Мошково Мошковского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Верх-Тулинский сельсовет Новосибирского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Раздольненский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	4 934,62	-	0,00	0,80
		2022	-	1,00	0,00	0,80
		2023	-	1,00	0,00	0,80
		2024	-	1,00	0,00	0,80
		2025	-	1,00	0,00	0,80

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды, %	удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	
р.п. Коченево Коченевского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	2 769,34	-		0,41
		2022	-	1,00		0,41
		2023	-	1,00		0,41
		2024	-	1,00		0,41
		2025	-	1,00		0,41

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>р.п. Коченево Коченевского района, р.п. Мошково Мошковского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Верх-Тулинский сельсовет Новосибирского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Раздольненский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	20,94	21,90	17,45	18,25
		2022	21,90	24,02	18,25	20,02
		2023	24,02	25,55	20,02	21,29
		2024	25,55	26,88	21,29	22,40
		2025	26,88	29,76	22,40	24,80

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

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на водоотведение для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на водоотведение, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>р.п. Коченево Коченевского района, Безменовский сельсовет Черепановского района, Плотниковский сельсовет Новосибирского района, Мочищенский сельсовет Новосибирского района, Ярковский сельсовет Новосибирского района Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	12,10	12,65	10,08	10,54
		2022	12,65	13,14	10,54	10,95
		2023	13,14	13,85	10,95	11,54
		2024	13,85	14,36	11,54	11,97
		2025	14,36	15,16	11,97	12,63

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

25. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города

Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на период регулирования 2021-2025 годов

Доклады заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

25.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты рассмотрения проектов производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно проекту приказа департамента по тарифам (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проектов производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы согласно докладу Кузьминых С.В.

2. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод

на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы согласно докладу Кузьминых С.В.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 414-В).

2. Утвердить производственную программу Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 01.12.2020 № 414-В).».

25.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. в соответствии с докладами (приложения №№ 25.1-В-25.2-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025;

- о результатах оценки доступности тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды и по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладом Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды, %	удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м.
1	2	3	4	5	6	7
<i>город Новосибирск, город Обь Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	1 260,74	-	0,00	-
		2022	-	1,00	0,00	-
		2023	-	1,00	0,00	-
		2024	-	1,00	0,00	-
		2025	-	1,00	0,00	-

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м	
1	2	3	4	5	6	
<i>город Новосибирск, город Обь Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	1 266,91	-	-	
		2022	-	1,00	-	
		2023	-	1,00	-	
		2024	-	1,00	-	
		2025	-	1,00	-	

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
город Новосибирск, город Обь Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	-	-	7,53	14,66
		2022	-	-	11,99	11,99
		2023	-	-	11,99	11,99
		2024	-	-	11,99	11,99
		2025	-	-	11,99	12,05

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

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
город Новосибирск, город Обь Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	-	-	4,72	10,70
		2022	-	-	7,92	7,92
		2023	-	-	7,92	8,20
		2024	-	-	8,20	8,59
		2025	-	-	8,59	8,87

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды, %	удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м.
1	2	3	4	5	6	7
город Новосибирск, город Обь Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	1 260,74	-	0,00	-
		2022	-	1,00	0,00	-
		2023	-	1,00	0,00	-
		2024	-	1,00	0,00	-
		2025	-	1,00	0,00	-

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб. м	
1	2	3	4	5	6	
город Новосибирск, город Обь Новосибирской области						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	1 266,91	-		-
		2022	-	1,00		-
		2023	-	1,00		-
		2024	-	1,00		-
		2025	-	1,00		-

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на транспортировку питьевой воды для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по транспортировке питьевой воды на территориях

города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку питьевой воды, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>город Новосибирск, город Обь Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	-	-	7,53	14,66
		2022	-	-	11,99	11,99
		2023	-	-	11,99	11,99
		2024	-	-	11,99	11,99
		2025	-	-	11,99	12,05

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

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на транспортировку сточных вод для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), осуществляющего деятельность по приему и транспортировке сточных вод на территориях города Новосибирска и города Оби Новосибирской области, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Год	Тарифы на транспортировку сточных вод, руб./м ³			
			Население<*> (с учетом НДС)		Иные потребители (без учета НДС)	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
<i>город Новосибирск, город Обь Новосибирской области</i>						
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)	2021	-	-	4,72	10,70
		2022	-	-	7,92	7,92
		2023	-	-	7,92	8,20
		2024	-	-	8,20	8,59
		2025	-	-	8,59	8,87

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

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Дюдина Р.А.

Слушали Дюдина Р.А.

Дюдин Р.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (приложение № 26-ТЭ к протоколу):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745) потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Дюдину Р.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Дюдина Р.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745) потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности<*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности<***>
			тыс.руб.	%		%
1	2	3	4	5	6	7
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745)	2021	20 717,83	-	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2022	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2023	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2024	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
2025	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5		
			б) 2,13 Гкал/м ²			
			в) 11380,72 Гкал			

Долгосрочные параметры регулирования, указанные в данной таблице, применяются для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным

государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территориях:

- города Оби Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 471;
- рабочего поселка Мошиково Мошковского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 15 и № 5;
- рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 179;
- Безменовского сельсовета Черепановского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 122;
- Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 20 и № 134;
- Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 3;
- Плотниковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 18 и № 9;
- Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 15.

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/ут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<***> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

- а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи;
- б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745) потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2021	1633,15	1708,27	
			2022	1708,27	1744,18	
			2023	1744,18	1850,80	
			2024	1850,80	1868,40	
			2025	1868,40	2026,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2021	1959,78	2049,92	
			2022	2049,92	2093,02	
			2023	2093,08	2220,96	
			2024	2220,96	2242,08	
			2025	2242,08	2432,18	

Тарифы на тепловую энергию (мощность), указанные в данной таблице, применяются:

- на территории города Оби Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 471;
- на территории рабочего поселка Мошково Мошковского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 15 и № 5;
- на территории рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 179;
- на территории Безменовского сельсовета Черепановского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 122;
- на территории Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 20 и № 134;
- на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 3;
- на территории Плотниковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 18 и № 9;
- на территории Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 15;

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745) потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности<*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности<***>
			тыс.руб.	%		%
1	2	3	4	5	6	7
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745)	2021	20 717,83	-	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2022	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2023	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
		2024	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5
					б) 2,13 Гкал/м ²	
					в) 11380,72 Гкал	
2025	-	1,0	а) 206,07 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,5		
			б) 2,13 Гкал/м ²			
			в) 11380,72 Гкал			

Долгосрочные параметры регулирования, указанные в данной таблице, применяются для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территориях:

- города Оби Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 471;
- рабочего поселка Мошково Мошковского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 15 и № 5;
- рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 179;
- Безменовского сельсовета Черепановского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 122;
- Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 20 и № 134;
- Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 3;
- Плотниковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 18 и № 9;

- Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 15.

<***> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<***> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи;

б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745) потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2021	1633,15	1708,27	
			2022	1708,27	1744,18	
			2023	1744,18	1850,80	
			2024	1850,80	1868,40	
			2025	1868,40	2026,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<***>				
		одноставочный, руб./Гкал	2021	1959,78	2049,92	
			2022	2049,92	2093,02	
			2023	2093,08	2220,96	
2024	2220,96		2242,08			
2025	2242,08		2432,18			

Тарифы на тепловую энергию (мощность), указанные в данной таблице, применяются:

- на территории города Оби Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 471;
 - на территории рабочего поселка Мошиково Мошковского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 15 и № 5;
 - на территории рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 179;
 - на территории Безменовского сельсовета Черепановского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 122;
 - на территории Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 20 и № 134;
 - на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 3;
 - на территории Плотниковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные № 18 и № 9;
 - на территории Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 15;
- <*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Н.С. Сухорукова