

ПРОТОКОЛ № 47
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

17 декабря 2018 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – зам. председателя комитета;
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа
товарных рынков Управления федеральной
антимонопольной службы по Тульской области
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП
«Совет рынка»

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Воронцова Е.С. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Песоцкий А.А. -заместитель генерального директора по экономике и финансам АО
«Газпром газораспределение Тула».

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел»: «Освоение Комсомольского участка месторождения каменной соли Киреевского района Тульской области на базе существующей эксплуатационной скважины, строительство завода по производству соли класса «экстра» объемом выпуска 90 тысяч тонн готовой продукции в год» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91 по адресу: Тульская область, Киреевский район, в 8 км к северо-востоку от г. Киреевска и 2 км к западу от н.п. Медвенка - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2019 год – докладчик Маловинский Е.В.

3. Об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2019 год – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

4. Об утверждении розничной цены на газ природный на 2019 год, реализуемый населению Тульской области - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

1. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел»: «Освоение Комсомольского участка месторождения каменной соли Киреевского района Тульской области на базе существующей эксплуатационной скважины, строительство завода по производству соли класса «экстра» объемом выпуска 90 тысяч тонн готовой продукции в год» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91 по адресу: Тульская область, Киреевский район, в 8 км к северо-востоку от г. Киреевска и 2 км к западу от н.п. Медвенка

Васин Д.А., Денисова Е.В., Шаманаева О.А., Песоцкий А.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел»: «Освоение Комсомольского участка месторождения каменной соли Киреевского района Тульской области на базе существующей эксплуатационной скважины, строительство завода по производству соли класса «экстра» объемом выпуска 90 тысяч тонн готовой продукции в год» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91 по адресу: Тульская область, Киреевский район, в 8 км к северо-востоку от г. Киреевска и 2 км к западу от н.п. Медвенка.

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел»: «Освоение Комсомольского участка месторождения каменной соли Киреевского района Тульской области на базе существующей эксплуатационной скважины, строительство завода по производству соли класса «экстра» объемом выпуска 90 тысяч тонн готовой продукции в год» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91 по адресу: Тульская область, Киреевский район, в 8 км к северо-востоку от г. Киреевска и 2 км к западу от н.п. Медвенка представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Дополнительное соглашение № 2 от 10.05.2018 г. к договору о подключении объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

4. Изменения № 2 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети №03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
5. Дополнительное соглашение № 1 от 08.02.2018 г. к договору о подключении объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
6. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
7. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-00000053 от 28.08.2017 г. на 6 л. в 1 экз.
8. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
9. Приложения № 2, № 3, № 4, № 5 к договору № 01-00000053 от 28.08.2017 г. на 5 л. в 1 экз.
10. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта капитального строительства к сети газораспределения на 1 л. в 1 экз.
11. Расчет затрат АО «Газпром газораспределение Тула» при выполнении работ проектных работ на 2 л. в 1 экз.
12. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.
13. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
14. Технический отчет инженерно-геодезических изысканий на 36 л. в 1 экз.
15. Технический отчет инженерно-геологических изысканий на 85 л. в 1 экз.
16. Отчет об инженерно-экологических изысканиях на 92 л. в 1 экз.
17. Технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях на 47 л. в 1 экз.
18. Положительное заключение экспертизы на 39 л. в 1 экз.
19. Пояснительная записка (проектная документация) на 18 л. в 1 экз.
20. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.
21. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» от 25.10.2017 г. № 22-03-ВД/6804 о выполнении проекта на 1 л. в 1 экз.
22. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/В от 10 августа 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
23. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
24. Изменения № 2 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
25. Письмо ООО «Киреевский солепромысел» от 18 апреля 2018г. № 99 об увеличении объемов природного газа на 1 л. в 1 экз.
26. Письмо ООО «Киреевский солепромысел» от 04 мая 2018 г. № 110 о направлении расчета потребности в топливе и увеличении объема расхода газа на 1 л. в 1 экз.
27. Письмо Инспекции Тульской области по государственной охране объектов культурного наследия № 47-22/900 от 26.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.
28. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области № 24-01-15/2715 от 16.04.2018 г. на 1 л. в 1 экз.
29. Письмо филиала АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке от 05.04.2018г № 15-09-АМ/345 о времени прибытия и расположении АДС на 1 л. в 1 экз.

30. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 13.04.2018г № 2718-3-2 о предоставлении исходных данных для разработки раздела ГОЧС на 3 л. в 1 экз.

31. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 25.05.2018г № Исх-ЦФ 2018-1018 о предоставлении исходных данных (с приложениями) на 4 л. в 1 экз.

32. Свидетельство СРО № ГСП-10-020 от 20.07.2017 г. на 2 л. в 1 экз.

33. Проектная документация раздел ППО на 33 л. в 1 экз.

Том 2

34. Акт б/н о приемке выполненных работ по договору № ИвП-2018/0445/5921/2018 от 27 июня 2018 г. на 1 л. в 1 экз.

35. Договор № ИвП-2018/0445/5921/2018 от 27 июня 2018 г. на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектной документации со сметой на 6 л. в 1 экз.

36. Акт б/н о приемке выполненных работ по договору № ИвП-2018/0444/5919/2018 от 26 июня 2018 г. на 1 л. в 1 экз.

37. Договор № ИвП-2018/0444/5919/2018 от 26 июня 2018 г. на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектной документации со сметой на 6 л. в 1 экз.

38. Акт выполненных работ № 10-0000147 от 19 июля 2018 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.

39. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.

40. Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.

41. Смета на выполнение работ по контрольно-исполнительной геодезической съемке на 2 л. в 1 экз.

42. Акт б/н о приемке выполненных работ по договору № Н3050/15674/2017 на 1 л. в 1 экз.

43. Договор № Н3050/15674/2017 от 20 декабря 2017 г. на выполнение изыскательских работ (с приложениями) на 20 л. в 1 экз.

44. Договор № 20.06.18-5/71 от 20 июня 2018 г. на оказание информационно-консультационных услуг на 4 л. в 1 экз.

45. Акт б/н от 2 июля 2018г. о приемке оказанных услуг по договору №20.06.18-5/71 от 20 июня 2018 г. на 1 л. в 1 экз.

46. Договор №03.05.18-2/71 от 03 мая 2018 г. на оказание информационно-консультационных услуг на 5 л. в 1 экз.

47. Акт б/н от 25 мая 2018 г. о приемке оказанных услуг по договору №03.05.18-2/71 от 03 мая 2018 г. на 1 л. в 1 экз.

48. Проектная документация раздел ТКР на 32 л. в 1 экз.

49. Проектная документация раздел ПОС на 33 л. в 1 экз.

50. Проектная документация раздел ООС на 49 л. в 1 экз.

51. Проектная документация раздел ПБ на 32 л. в 1 экз.

52. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.

53. Смета на строительство на 12 л. в 1 экз.

54. Прайс-листы на материалы на 7 л. в 1 экз.

55. Проектная документация раздел ПМ ГОЧС на 67 л. в 1 экз.
56. Рабочая документация (пояснительная записка) на 24 л. в 1 экз.
57. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.
58. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» от 25.10.2017 г. №22-03-ВД/6804 о выполнении проекта на 1 л. в 1 экз.
59. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/В от 10 августа 2017г. на 2 л. в 1 экз.
60. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети №03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
61. Изменения № 2 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000371/Г от 10 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
62. Письмо ООО «Киреевский солепромысел» от 18 апреля 2018г. № 99 об увеличении объемов природного газа на 1 л. в 1 экз.
63. Письмо ООО «Киреевский солепромысел» от 04 мая 2018 г. № 110 о направлении расчета потребности в топливе и увеличении объема расхода газа на 1 л. в 1 экз.
64. Письмо Инспекции Тульской области по государственной охране объектов культурного наследия № 47-22/900 от 26.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.
65. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области №24-01-15/2715 от 16.04.2018г. на 1 л. в 1 экз.
66. Письмо филиала АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке от 05.04.2018г № 15-09-АМ/345 о времени прибытия и расположении АДС на 1 л. в 1 экз.
67. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 13.04.2018г № 2718-3-2 о предоставлении исходных данных для разработки раздела ГОЧС на 3 л. в 1 экз.
68. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 25.05.2018г № Исх-ЦФ 2018-1018 о предоставлении исходных данных (с приложениями) на 4 л. в 1 экз.
69. Рабочая документация раздел ГСН (рабочие чертежи) на 29 л. в 1 экз.
70. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа на 1 л. в 1 экз.
71. Коммерческое предложение ООО «Техсистема – УМР» на 2 л. в 1 экз.
72. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.
73. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1л. в 1экз.
74. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
75. Локальный сметный расчет на выполнение работ по проверке выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
76. Дополнительно предоставленные материалы:
 - договор № 81-18 от 17.04.2018г. на разработку «Проекта планировки и межевания территории» на 5 л. в 1 экз.
 - акт № 81-18 от 16.10.2018г. на прием-передачу выполненных работ по разработке «Проекта планировки и межевания территории» на 1 л. в 1 экз.

- проектная документация (раздел ИОС6.1) на 28 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 1021 (в редакции от 30.01.2018 г.) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации".

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (в редакции от 12.04.2018 г.) "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" (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 №317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам №101-Э/З от 28.04.2014 (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел»: «Освоение Комсомольского участка месторождения каменной соли Киреевского района Тульской области на базе существующей эксплуатационной скважины, строительство завода по производству соли класса «экстра» объемом выпуска 90 тысяч тонн готовой продукции в год» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91 по адресу: Тульская область, Киреевский район, в 8 км к северо-востоку от г. Киреевска и 2 км к западу от н.п. Медвенка к системе газораспределения в размере 12402,19 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора №01-00000053 от 28.08.2017г. о подключении объекта капитального строительства.

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке на присоединение к газораспределительной сети техническим условиям № 03-00000371/В от 10.08.2017 г. максимальный часовой расход газа составляет 916,05 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего полиэтиленового подземного газопровода высокого давления ($P_{пр}=0,6$ МПа $R_{факт}=0,3$ МПа) Ø 110 мм.

Источник газоснабжения – Киреевская ГРС.

Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления ($P<0,6$ МПа) до границы земельного участка.

Прокладка проектируемого газопровода высокого давления $P<0,6$ МПа предусматривается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

На проектируемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств (кранов шаровых):

- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.100.25.С/С (в подземном исполнении) n=2 шт.

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются естественные препятствия:

- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей б/н – правый приток р. Шиворонь методом ГНБ Лгнб. =332,0 м.

Общая протяженность газопроводов высокого давления составляет 2,08 км.

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Распределительный газопровод высокого и среднего давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:12:030109:91»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) выполнения ООО «Киреевский солепромысел» технических условий в границах земельного участка;

- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства ООО «Киреевский солепромысел» к сети газораспределения и проведение пуска газа.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м ³ /час	916,05
Общая протяженность газопровода	км	2,08
Газопровод высокого давления	МПа	Р пр.=0,6 Р фак=0,3
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 в защитной оболочке «ПРОТЕКТ»		
Ø 110x10,0 мм	км	2,08
Сооружение на газопроводе:		
- переход полиэтиленовым газопроводом ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через б/н – правый приток р. Шиворонь методом ГНБ Лгнб. =332,0 м.	шт.	1
Установка отключающих устройств:		
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.100.25.С/С Ду50 (в подземном исполнении)	шт.	2
Продолжительность строительства	мес.	1,4

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021 (в редакции Постановления Правительства РФ от 30.01.2018 № 82) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его

разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, критерием для установления стоимости мероприятий для данного технологического присоединения по индивидуальному проекту является подключение газоиспользующего оборудования Заявителя с максимальным часовым расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час.

4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

4.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Сводная смета. Глава 12. Акт №10-0000147 от 19.07.2018г.	750,46	750,46
2.	ООО «Геополитика»	Изыскательские работы	Договор №Н3050/15674 /2017 от 20.12.2017г. Акт б/н	570,53	570,53

3.	ООО «Ивпромонтаж-экспертиза»	Экспертиза проектной и сметной документации	Договор №ИВП-2018/0445/5921 /2018 от 27.06.2018г. Акт б/н	95,00	95,00
		Экспертиза результатов инженерных изысканий.	Договор №ИВП-2018/0444/5919 /2018 от 26.06.2018г. Акт б/н	95,00	95,00
4.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12.	15,40	8,96
5.	ЦФ ФГБУ «Главрыбвод»	Рыбохозяйственная характеристика	Сводная смета. Глава 1. Договор 03.05.18-2/71 от 03.05.2018г. Акт б/н.	27,50	27,50
6.	ООО «ТулаГеоКом»	Проект планировки и межевания территории	Сводная смета. Глава 1. Договор №81-18 от 17.04.2018г. Акт №81-18 от 16.10.18г.	35,00	35,00
7.		ВСЕГО		1588,89	1582,45

Экспертной группой по разделу «Разработка проектной документации» скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 8,96 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят 1582,45 тыс. руб. без НДС.

4.2.2 Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 3 квартал 2018 г.):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004 г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004 г. № 6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001 г. № 15);

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГЭСН 81-05-02-007.

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1	Геодезическая разбивка трассы.	46,88	35,17	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Рекультивация.	-	5,51	
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	46,88	40,68	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления до границы земельного участка	5 751,23	4 437,87	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	5 751,23	4 437,87	
3	Глава 8. Временные здания и сооружения			
3.1	Временные здания и сооружения 1,5%	195,10	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
3.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	195,10	-	
4	Глава 9. Прочие работы и затраты			
4.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	170,68	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.2	Регистрация прав собственности	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление

				Росреестра по Тульской области
4.3	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	192,68	-	
5	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.			
5.1	Контрольно-исполнительная геодезическая съемка.	205,05	-	Сводный сметный расчет. Глава 10.
5.2	ИТОГО по главе 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»	205,05	-	
6	Непредвиденные затраты 2 %	188,79	121,22	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	6 579,73	4599,77	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. Скорректированы расходы по статье «Геодезическая разбивка трассы» согласно «Справочника базовых цен на инженерные изыскания. Инженерно – геодезические изыскания. Москва 2004» и составят 35,17 тыс. руб. без НДС.

1.2. Расходы по статье «Рекультивация» перенесены в размере 5,51 тыс. руб. без НДС из главы 2 «Основные объекты строительства», так как согласно МДС 81-35.2004 (раздел 4, п.4.78) данные затраты относятся к главе 1 «Подготовка территории строительства».

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод высокого давления до границы земельного участка» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- пересчитан объем грунта;
- расходы по статье «Рекультивация» перенесены в главу 1 «Подготовительные работы»;
- исключена замена ресурсов в расценках;
- скорректированы объемы работ в соответствии с проектными решениями;
- скорректированы затраты по разделу «Подвеска вскрытого подземного кабеля» в соответствии с проектным решением.

3. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы в размере 195,10 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 для строек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

4. По главе 9 «Прочие работы и затраты»:

4.1. Исключены затраты на производство работ в зимнее время в размере 170,68 тыс. руб. без НДС, так как необходимость расходов на производство работ в зимнее время не обоснована предприятием (в соответствии с приложением № 7 к договору о подключении объекта капитального строительства № 01-00000053 от 28.08.2017 г. срок окончания проведения мероприятий на выполнение технических условий для объекта указан 28.08.2019 г., то есть производство работ будет происходить в летний период).

4.2. Исключены расходы по разделу «Регистрация прав собственности» в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п.9 Методических указаний).

5. По главе 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»:

5.1. Исключены расходы по разделу «Контрольно-исполнительная геодезическая съемка» в размере 205,05 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты учтены накладными расходами, согласно МДС 81-33.2004 (прил. 6. статья 3 п.7).

Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 121,22 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составляют 4599,77 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 1 979,96 тыс. руб. без НДС.

4.2.3. Проверка выполнения Заявителем технических условий

Расчет расходов на проверку Заявителем технических условий представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№п /п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Стоимость без НДС, тыс. руб.						
				АО «Газпром газораспределение Тула»			Комитет ТО по тарифам			
				Кол-во	Стоимость за ед.	Общая стоимость	Кол-во	Стоимость за ед.	Общая стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Проверка выполнения Заявителем технических условий, в т. ч.:	Локальная смета				278,29				34,32
Локальная смета										
1.1	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м, более 100 м применять коэф.0,5)	п.4.1.15	100м	20,8	5,82	60,50	-	-	-	-
1.2	Технический надзор за строительством подземного	п.4.1.16	100м	20,8	10,47	217,79	-	-	-	-

	газопровода (коэф.0,6)								
1.3	Прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода	п.3.1	объект	1	-	-	объект	4,24	4,24
1.4	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м, более 100 м применять коэф.0,5) $248-100=148/100=$ $1,48*0,5=0,74$	п.4.1.15	100м	-	-	-	2,48	5,81	10,11
1.5	Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной	п.4.1.21	объект	2	-	-	объект	5,34	10,68
1.6	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ГРП (объект)	п.4.1.18	объект	1	-	-		9,29	9,29

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 3 квартал 2018 г.

Исключены расходы:

- на проверку исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м, более 100 м применять коэф.0,5) в размере 60,50 тыс. руб. без НДС, так как газопровод протяженностью 2080 м относится непосредственно к технологическому присоединению;

- на технический надзор за строительством подземного газопровода (коэф.0,6) в размере 217,79 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты применены без оснований.

Добавлены расходы:

- на прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода в размере 4,24 тыс. руб. без НДС;

- на проверку исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод протяженностью 248 м (до 100м, более 100 м применять коэф.0,5) в размере 10,11 тыс. руб. без НДС, в соответствии с протяженностью газопровода в границах земельного участка;

- на проверку исполнительно-технической документации на построенный ГРП в размере 9,29 тыс. руб. без НДС как находящегося в границах земельного участка в соответствии с данными, предоставленными ГРО;

- на проверку исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной в размере 10,68 тыс. руб. без НДС как находящегося в границах земельного участка в соответствии с данными, предоставленными ГРО.

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» составят 34,32 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 243,97 тыс. руб. без НДС.

4.2.4. Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа представлены в таблице № 5.

Таблица 5

№п /п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по врезке и пуску газа, в т. ч.:	смета №1		1		1 474,58		1 474,58
Смета №1								
1.1	Коммерческое предложение ООО «Техсистема - УМР»		объект	1	1 474,58	1 474,58	1 474,58	1 474,58
2	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет		0,049	5,208	0,26	5,208	0,26
	Итого:					1 474,84		1 474,84

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения предлагаются к утверждению в размере 1 474,84 тыс. руб. без НДС.

5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-Э/3, представлен в таблице № 6.

Таблица 6

№п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	1 588,89	1582,45	6,44
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	6 579,73	4 599,77	1 979,96
2.2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 110-159 мм	6 579,73	4 599,77	1 979,96
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	278,29	34,32	243,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	1 474,84	1 474,84	0,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	2 480,44	1 922,85	557,59
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	12 402,19	9 614,23	2 787,96

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 9 614,23 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 2 787,96 тыс. руб. без НДС.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил несогласие с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром

газораспределение Тула», позиции газораспределительной организации изложены в письме от 14.12.2018 № 15-51-АП/7508 о направлении особого мнения и представлены дополнительные материалы на Правлении.

Обсудив данный вопрос, членами правления было принято решение подготовить официальный ответ на возражения газораспределительной организации, в целях корректировки экспертного заключения на основе представленных дополнительных материалов перенести обсуждение данного вопроса на 20.12.18 г.

2. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В.

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2019 год.

Экспертная группа комитета предлагает установить цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тульской области на 2019 год согласно приложению.

Экспертная группа комитета предлагает применить на 2019 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему категорий потребителей, а также применить на 2019 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области

Тульская область				
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,21	4,35
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,84	5,00
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,26	5,43
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,21	4,35
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05

2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,95	3,05
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,40	3,51
	Ночная зона	руб./кВтч	2,06	2,13
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,95	3,05
	Ночная зона	руб./кВтч	2,06	2,13
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			

3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,95	3,05
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,40	3,51
	Ночная зона	руб./кВтч	2,06	2,13
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,95	3,05
	Ночная зона	руб./кВтч	2,06	2,13
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,21	4,35
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,84	5,00
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,26	5,43
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,21	4,35
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,21	4,35
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,84	5,00
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,26	5,43
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,21	4,35

	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,21	4,35
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,84	5,00
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,26	5,43
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,21	4,35
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,21	4,35
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,84	5,00
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,26	5,43
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,21	4,35
	Ночная зона	руб./кВтч	2,95	3,05

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Таблица 2

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тульской области

N п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	462,6971	422,3461
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных</p>	31,1390	41,6058

	пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	228,6036	195,8321
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в п.71(1) Постановления Правительства № 1178:	39,3378	40,1113
4.1.	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.	22,5531	25,8431
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	10,0488	8,7293
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	2,1820	1,4085
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности		
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребя, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	4,5539	4,1304

Таблица 3

Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <1>

№ п/п	Показатель	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2></p>	0,7	0,7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в</p>	0,7	0,7

	населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>	1	1
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>	1	1
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>	1	1
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>	1	1

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение:

согласиться с уровнем тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» отметил, что голосовал против согласно директиве № №УРЦ-03-04/71-18 из за не своевременного предоставления информации.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

3. Об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2018 год

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Ерохина К.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2019 год.

Целью проведения экспертизы является

1. Оценка соответствия документов, представленных ООО «Газэнергосеть Тамбов», требованиям, содержащимся в Методических указаниях по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд", утвержденных приказом ФСТ РФ от 15.06.2007 N 129-э/2;

2. Анализ предложений по уровню тарифов, содержащихся в представленных ООО «Газэнергосеть Тамбов» документах.

3. Обоснование размера розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2019 год.

Экспертная оценка представленных материалов и анализ предложений по уровню тарифа

Представленные в комитет Тульской области по тарифам ООО «Газэнергосеть Тамбов» материалы для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Газэнергосеть Тамбов» (Общество, Предприятие) с предложением об утверждении на 2019 год цен на газ сжиженный, реализуемый населению, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 15 июня 2007 г. № 129-э/2.

ООО «Газэнергосеть Тамбов» реализует населению сжиженный газ для бытовых нужд на территории г. Тулы и Тульской области с 2018 года.

Действующие розничные цены ООО «Газэнергосеть Тамбов» на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам №60/6 от 19 декабря 2017 года в размере:

с 1 января 2018 года:

- с доставкой до потребителя – 37 руб. 40 коп. за 1 кг с учетом НДС;
- без доставки до потребителя – 26 руб. 96 коп. за 1 кг с учетом НДС;

с 1 июля 2018 года:

- с доставкой до потребителя – 38 руб. 67 коп. за 1 кг с учетом НДС;
- без доставки до потребителя – 27 руб. 87 коп. за 1 кг с учетом НДС.

Анализ баланса потребления сжиженного газа населением ООО «Газэнергосеть Тамбов»

Плановый объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2018 год утвержден в размере 1 035 тонн, в том числе: 931,5 тонна с доставкой и 103,5 без доставки.

Плановый объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2019 года по расчетам предприятия составил 850,00 тонн, из них 765,00 тонн приходится на реализацию населению сжиженного газа в баллонах с доставкой и 85 тонн, сжиженного газа в баллонах без доставки.

Снижение объемов реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению предприятием обусловлено снижением норматива потребления сжиженного газа в 2019 году.

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам считает снижение объемов реализации сжиженного газа для бытовых нужд необоснованным, поскольку на территории Тульской области действуют нормативы потребления, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 29.10.2012 г. №67 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, при отсутствии приборов учета» и до настоящего времени не менялись.

В отсутствии информации о фактических объемах газа за 2018 г. экспертная группа предлагает принять объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд в размере 1035 тонн, на уровне, утвержденном в предшествующем периоде регулирования.

Основные показатели хозяйственной деятельности предприятия

Основные экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия характеризуются следующим образом:

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности предприятия	2016 г.	2017 г.	2018 г. (9 месяцев)
Выручка тыс. руб., в т. ч.:	628 042	515 895	645 380
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены)	491 081	396 146	521 247
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены)	34 025	14 097	35 189
Реализация услуг хранения	101 936	105 652	88 944
Себестоимость, тыс. руб., т. ч.	-442 592	-366 727	-385 439
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены)	-358 794	-296 286	-309 928
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены)	-14 492	-5 999	-15 299
Реализация услуг хранения	-69 306	-64 442	-60 212
Валовая прибыль, тыс. руб., в т. ч.	189 314	144 304	115 098
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены)	132 287	99 860	66 476
Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены)	19 533	8 098	19 890
Реализация услуг хранения	37 494	36 346	28 732
Прибыль (убыток) до налогообложения			-32 262

Расчет цены на газ сжиженный, реализуемый населению с доставкой до потребителя

Виды затрат	Утверждено с 01.07.2018 (тыс. руб.)	Предложение предприятия с 01.01.2019 (тыс. руб.)	Предложение экспертной группы с 01.01.2019 (тыс. руб.)
Стоимость газа	11 901,40	9 741,99	12 126,00
Транспортные расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС (РЖД)	5 434,07	2 519,08	4 885,2
Расходы на себестоимость, в т. ч.	15 175,70	13 898,24	15 084,18
Транспортировка до потребителя	9 159,48	8 094,88	9 580,82
Прочие обоснованные расходы	6 016,22	5 803,36	5 803,36
ИТОГО РАСХОДОВ	32 803,98	26 664,74	32 095,38
Объем газа, всего (т), в т. ч.	1 035,00	850,00	1 035,00
С доставкой до потребителя (т) в т.ч.:	931,5	765,00	931,5
I полугодие	382,00	315,00	382,00
II полугодие	549,5	450,00	549,5
Справочно:			
Численность персонала по регулируемому виду деятельности	15,07	14,64	14,64
Средняя заработная плата (руб.)	28 538,79	29 147,20	29 147,20
ИТОГ			
I полугодие 2019 года			
Цена за 1 кг (руб. без учета НДС)	-	31,70	31,80
Цена за 1 кг (руб. с учетом НДС)	-	38,04	38,16
II полугодие 2019 года			
Цена за 1 кг (руб. без учета НДС)	32,77	32,68	32,70
Цена за 1 кг (руб. с учетом НДС)	38,67	39,21	39,23

Расчет цены на газ сжиженный, реализуемый населению без доставки до потребителя

Виды затрат	Утверждено с 01.07.2018 (тыс. руб.)	Предложение предприятия с 01.01.2019 (тыс. руб.)	Предложение экспертной группы с 01.01.2019 (тыс. руб.)
Стоимость газа	11 901,40	9 741,99	12126,00
Транспортные расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС (РЖД)	5 434,07	2 519,08	4 885,2
Расходы на себестоимость, в т. ч.	15 175,70	13 898,24	15084,18
Прочие обоснованные расходы	6 016,22	5 803,36	5803,36
ИТОГО РАСХОДОВ	32 803,98	26 664,74	32095,38
Объем газа, всего (т), в т. ч.	1035,00	850,00	1035,00
Без доставки до потребителя (т), в т.ч.:	103,5	85,00	103,5
I полугодие	42,44	35,00	42,44
II полугодие	61,06	50,00	61,06

Справочно:			
Численность персонала по регулируемому виду деятельности	15,07	14,64	14,64
Средняя заработная плата (руб.)	28 538,79	29 147,20	29 147,20
ИТОГ			
I полугодие 2019 года			
Цена за 1 кг (руб. без учета НДС)	-	22,85	21,70
Цена за 1 кг (руб. с учетом НДС)	-	27,42	26,04
II полугодие 2019 года			
Цена за 1 кг (руб. без учета НДС)	23,62	23,55	22,28
Цена за 1 кг (руб. с учетом НДС)	27,87	28,28	26,74

Экспертной группой комитета Тульской области по тарифам пересчитаны затраты по следующим статьям:

«Стоимость газа» - пересчитаны экспертной группой в связи с увеличением объема реализации газа, относительно предложения предприятия на 2019 год и приняты в размере 12 126,00 тыс. руб.;

«Транспортные расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС (РЖД)» - пересчитаны экспертной группой в связи с увеличением объема реализации газа, относительно предложения предприятия на 2019 год и приняты в размере 4 885,20 тыс. руб.;

«Расходы на себестоимость» приняты в размере 15084,18 тыс. руб. и включают в себя следующие затраты:

«Транспортировка до потребителя» - пересчитаны экспертной группой исходя из плановых затрат 2018 года с учетом прогнозного среднегодового индекса потребительских цен 4,6% и приняты в размере 9 580,82 тыс. руб.;

«Прочие обоснованные расходы» - экспертной группой приняты в соответствии с расчётами предприятия, в размере 5 803,36 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает утвердить на 2019 год следующие розничные цены на газ сжиженный, реализуемый населению:

с 1 января 2019 года:

- с доставкой до потребителя – 38 руб. 16 коп. за 1 кг с учетом НДС;
- без доставки до потребителя – 26 руб. 04 коп. за 1 кг с учетом НДС;

с 1 июля 2019 года:

- с доставкой до потребителя – 39 руб. 23 коп. за 1 кг с учетом НДС;
- без доставки до потребителя – 26 руб. 74 коп. за 1 кг с учетом НДС.

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем цен на газ сжиженный, реализуемый населению на 2019 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» (ООО «ГЭС Тамбов») на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об утверждении розничной цены на газ природный на 2019 год, реализуемый населению Тульской области

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Ерохина К.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении розничной цены на газ природный на 2019 год, реализуемый населению Тульской области.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам №17/3 от 19.06.2018 года утверждена розничная цена на газ природный, реализуемый населению Тульской области в размере 5707,14 руб./тыс.куб.м.

Цена рассчитана в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2.

Комитет Тульской области по тарифам предлагает пересмотреть с 1 января 2019 года розничную цену на газ природный, реализуемый населению в связи с повышением налога на добавленную стоимость с 18% до 20%.

Расчет розничной цены на газ природный, реализуемый населению
с 01.01.2019 года

Розничная цена на газ природный, реализуемый населению с 01.07.2018 г. (с учетом НДС 18%), руб/тыс.куб.м.	5707,14
Розничная цена на газ природный, реализуемый населению (без НДС), руб/тыс.куб.м	4836,56
Ставка НДС с 01.01.2019 года	20%
Розничная цена на газ природный, реализуемый населению (с учетом НДС 20 %), руб/тыс.куб.м	5803,87
Рост, %	1,7%

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем цен розничной цены на газ природный на 2019 год, реализуемый населению Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин