

Повестка

1. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 февраля 2013 г. № 6/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт» – докладчик Филимонова И.В.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км автодороги М-4 «Дон» – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

1. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 февраля 2013 г. № 6/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила, что в соответствии с пунктом 231 постановления Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», обращением гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт» от 20.12.2018 № 1277 о необходимости внесения изменений в границы зоны деятельности в связи со строительством и вводом в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации АО «Алексинская электросетевая компания» - измерительный комплекс фидер № 8 «А» АО «АЭСК» (присоединение к ячейке № 8 РУ-10 кВ на ГЩУ от ПП «АТЭЦ» ГРУ – 10 кВ, фидер № 8 «А» до ТП – 40 АО «АЭСК»), расположенного на территории производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» 220/110/10 кВ по адресу Тульская область, г.Алексин, ул.Энергетиков д.1), рабочая группа комитета Тульской области по тарифам предлагает внести изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 февраля 2013 г. № 6/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт», изложив приложение к постановлению в новой редакции.

Перечень точек поставки электрической энергии гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт»

№ п/п	Наименование точки поставки	Адрес месторасположения
1.	АО «Алексинский опытный механический завод»	Тульская область, г.Алексин, ул.Металлистов д.10
1.1.	ТП-2 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.12	
1.2.	ТП-2 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.2	
1.3.	ТП-4 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.1	
1.4.	ТП-4 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.12	
1.5.	ТП-5 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.8	
1.6.	ТП-6 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.9	
1.7.	ТП-16 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.6	
1.8.	ТП-19 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.2	

1.9.	ТП-19 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.4	
1.10.	ТП-19 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.7	
1.11.	ТП-19 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.8	
	ФКП «Алексинский химический комбинат»	Тульская область, г.Алексин, ул.Площадь Победы д.21
1.12.	ТП-7А (10кВ), СШ I 10кВ, ф.1	
1.13.	ТП-7А (10кВ), СШ II 10кВ, ф.4	
1.14.	ТП-20А (10кВ), СШ I 10кВ, ф.6	
	АО «Алексинская электросетевая компания»	Тульская область, г.Алексин, ул.Площадь Победы
1.15.	ТП-12 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.3	
	ПС 183 «Пушкинская» 110/10 кВ	Тульская область, г.Алексин, ул.Садовая д.1
1.16.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.1	
1.17.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.3	
1.18.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.4	
1.19.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.5	
1.20.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.6	
1.21.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.7	
1.22.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.8	
1.23.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.9	
1.24.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.10	
1.25.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.11	
1.26.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.12	
1.27.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.14	
1.28.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.18	
	ПС 242 «Мышега» 110/10 кВ	Тульская область, г.Алексин, ул.Некрасова д.60
1.29.	ПС №242 "Мышега" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.13	
1.30.	ПС №242 "Мышега" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.17	
1.31.	ПС №242 "Мышега" (110/10кВ), СШ III 10кВ, ф.27	
1.32.	ПС №242 "Мышега" (110/10кВ), СШ III 10кВ, ф.29	

	РП-2 10 кВ	Тульская область, г.Алексин, ул.Некрасова д.60
1.33.	РП-2 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.5	
1.34.	РП-2 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.13	
	ООО «Алексинстройконструкция»	Тульская область, г.Алексин, ул.Машиностроителей д.8
1.35.	РП-1 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.10	
1.36.	РП-1 (10кВ), СШ I 10кВ, ф.12	
	ПС 183 «Пушкинская»110/10 кВ	Тульская область, г.Алексин, ул.Садовая д.1
1.37.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ I 10кВ, ф.13	
1.38.	ПС №183 "Пушкинская" (110/10кВ), СШ II 10кВ, ф.20	
	АО «Энергосервис»	Тульская область, г.Алексин,
1.39.	ТП-179 (10кВ), СШ II 10кВ, ф.6	
2.	Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» 220/110/10 кВ	Тульская область, г.Алексин, ул.Энергетиков д.1
2.1.	Алексинская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, С.Ш I, ф.8 «А»	
2.2.	Алексинская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, С.Ш I, ф.8 «Б»	
2.3.	Алексинская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, С.Ш. I, ф.20	
2.4.	Алексинская ТЭЦ, КРУ-10 кВ, ф.43	
2.5.	Алексинская ТЭЦ, КРУ-10 кВ, ф.47	

Предприятие ООО «Алексинэнергосбыт» было ознакомлено с предложенными изменениями.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение внести соответствующие изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 февраля 2013 г. № 6/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт».

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром
газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО
«Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в
пределах границ земельного участка с кадастровым номером
71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км
автодороги М-4 «Дон»**

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км автодороги М-4 «Дон».

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 «Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км автодороги М-4 «Дон», представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 3 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Дополнительное соглашение № 1 от 20.04.2018 г. к договору о подключении объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
4. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/Г от 01 августа 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
5. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-00000047 от 10.08.2017 г. на 5 л. в 1 экз.
6. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/Г от 01 августа 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
7. Приложения № 2, № 3, № 4, № 5 к договору № 01-00000047 от 10.08.2017 г. на 5 л. в 1 экз.

8. Предварительный расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
9. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта капитального строительства к сети газораспределения на 1 л. в 1 экз.
10. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
11. Акт выполненных работ № 10-0000091 от 21 мая 2018 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
12. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 2 л. в 1 экз.
13. Расчет затрат по заработной плате АО «Газпром газораспределение Тула» при выполнении проектных работ на 2 л. в 1 экз.
14. Счет-договор № 711023062/9099/2018 от 03.10.2018 г. на оплату согласования проекта на 2 л. в 1 экз.
15. Акт № 1414 на согласование проекта на 1 л. в 1 экз.
16. Акт № 233 от 05.12.2018г. по договору № 1532/18 от 08 августа 2018г. на 1 л. в 1 экз.
17. Договор № 171568/8928/2018 от 02 октября 2018 г. об оказании услуг по согласованию технической документации на 2 л. в 1 экз.
18. Акты согласования технической документации на 5 л. в 1 экз.
19. Договор № 03.05.18-3/71 от 03 мая 2018 г. на оказание информационно-консультативных услуг на 7 л. в 1 экз.
20. Акт б/н от 13.06.2018 г. сдачи-приемки оказанных услуг по договору № 03.05.18-3/71 на 1 л. в 1 экз.
21. Договор № 1532/18 от 08 августа 2018 г. на проведение негосударственной экспертизы проектной документации на 7 л. в 1 экз.
22. Акт № 232 от 05.12.2018 г. по договору № 1533/18 от 09 августа 2018 г. на 1 л. в 1 экз.
23. Договор № 1533/18 от 09 августа 2018 г. на проведение негосударственной экспертизы результатов инженерных изысканий на 6 л. в 1 экз.
24. Заключение экспертизы проектной документации на 43 л. в 1 экз.
25. Заключение экспертизы результатов инженерных изысканий на 21 л. в 1 экз.
26. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
27. Смета № 1 на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.
28. Смета на строительство на 84 л. в 1 экз.
29. Прайс-листы на материалы на 19 л. в 1 экз.
30. Калькуляция затрат на выполнение работ по врезке с использованием системы «Раветти» на 5 л. в 1 экз.
31. 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.
32. Смета № 1 на выполнение работ по пуску газа на 1 л. в 1 экз.
33. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
34. Смета № 2 на выполнение работ по проверке выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.

35. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.

36. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 2 л. в 1 экз.

37. Пояснительная записка (проектная документация) на 24 л. в 1 экз.

38. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.

39. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/В от 19 июля 2017 г. на 2 л. в 1 экз.

40. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/В от 19 июля 2017 г. на 1 л. в 1 экз.

41. Технические условия ГУ ТО «Тулаавтодор» № 02-06/1640 от 09 апреля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.

42. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 г № Исх-ЦФ 2018-1124 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

43. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 г № Исх-ЦФ 2018-1125 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

44. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 г № Исх-ЦФ 2018-1126 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

45. Письмо Инспекции Тульской области по государственной охране объектов культурного наследия № 47-22/878 от 25.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.

46. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области № 24-01-15/2749 от 17.04.2018 г. на 1 л. в 1 экз.

47. Письмо комитета Тульской области по охоте и рыболовству № 36-01-11/526 от 16.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.

48. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 13.04.2018 № 2720-3-2 о предоставлении исходных данных для разработки раздела ГОЧС на 3 л. в 1 экз.

49. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 25.04.2018 № 3000-4-1-2 о предоставлении данных по силам и средствам, привлекаемым для тушения возможного пожара на объекте капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

50. Письмо администрации МО Богородицкий район № 4938 от 13 июля 2018 г. о согласовании прокладки газопровода методом ГНБ на 1 л. в 1 экз.

51. Письмо ООО «АМТТС» № 1-Р/45 от 07.02.2018 г. на 1 л. в 1 экз.

52. Письмо ООО «АМТТС» № 1-Р/296 от 06.07.2018 г. на 1 л. в 1 экз.

53. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» от 02.04.2018 г. № 01-06-06-ЕЕ/103 о предоставлении сведений по прибытию аварийно-спасательной службы на 1 л. в 1 экз.

54. Ответ на письмо от 02.04.2018 г. по прибытию АДС на объект на 1 л. в 1 экз.

55. Согласование ТФ ПАО «Ростелеком» работ по прокладке газопровода организационных и технических мероприятий по обеспечению сохранности кабельных линий на 6 л. в 1 экз.

56. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 26.10.2018 № 8133-4-1-2 о предоставлении исходных данных по силам и средствам для тушения возможного пожара на объекте капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

57. Документация на схемы габаритные ГРПШ (с приложениями) на 14 л. в 1 экз.

58. Свидетельство СРО № ГСП-10-020 АО «Газпром газораспределение Тула» на 4 стр. в 1 экз.

59. Проектная документация раздел ППО на 32 л. в 1 экз.

60. Таблица затрат по оплате услуг третьих лиц объекта на 1 л. в 1 экз.

61. Договор № Н4862 от 01.06.2018 г. на выполнение работ по разработке документации по планировке территории для проектирования и строительства объекта на 10 л. в 1 экз.

Том 2

62. Проектная документация раздел ТКР на 46 л. в 1 экз.

63. Проектная документация раздел ИЛО на 37 л. в 1 экз.

64. Проектная документация раздел ПОС на 47 л. в 1 экз.

65. Проектная документация раздел ООС на 63 л. в 1 экз.

66. Проектная документация раздел ПБ на 41 л. в 1 экз.

Том 3

67. Проектная документация раздел ПМ ГОЧС на 106 л. в 1 экз.

68. Рабочая документация (пояснительная записка) на 34 л. в 1 экз.

69. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.

70. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/В от 19 июля 2017 г. на 2 л. в 1 экз.

71. Изменения № 1 в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 03-00000322/В от 19 июля 2017г. на 1 л. в 1 экз.

72. Технические условия ГУ ТО «Тулаавтодор» № 02-06/1640 от 09 апреля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.

73. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 № Исх-ЦФ 2018-1124 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

74. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 № Исх-ЦФ 2018-1125 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

75. Письмо Федерального агентства по рыболовству ФГБУ «Главрыбвод» от 13.06.2018 № Исх-ЦФ 2018-1126 о предоставлении исходных данных на 3 л. в 1 экз.

76. Письмо Инспекции Тульской области по государственной охране объектов культурного наследия № 47-22/878 от 25.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.

77. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области № 24-01-15/2749 от 17.04.2018 г. на 1 л. в 1 экз.

78. Письмо комитета Тульской области по охоте и рыболовству № 36-01-11/526 от 16.04.2018 г. на 2 л. в 1 экз.

79. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 13.04.2018 № 2720-3-2 о предоставлении исходных данных для разработки раздела ГОЧС на 3 л. в 1 экз.

80. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 25.04.2018 г № 3000-4-1-2 о предоставлении данных по силам и средствам, привлекаемым для тушения возможного пожара на объекте капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

81. Письмо администрации МО Богородицкий район № 4938 от 13 июля 2018 г. о согласовании прокладки газопровода методом ГНБ на 1 л. в 1 экз.

82. Письмо ООО «АМТТС» № 1-Р/45 от 07.02.2018 г. на 1 л. в 1 экз.
83. Письмо ООО «АМТТС» № 1-Р/296 от 06.07.2018 г. на 1 л. в 1 экз.
84. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» от 02.04.2018 г. № 01-06-06-ЕЕ/103 о предоставлении сведений по прибытию аварийно-спасательной службы на 1 л. в 1 экз.
85. Ответ на письмо от 02.04.2018 г. по прибытию АДС на объект на 1 л. в 1 экз.
86. Согласование ТФ ПАО «Ростелеком» работ по прокладке газопровода организационных и технических мероприятий по обеспечению сохранности кабельных линий на 6 л. в 1 экз.
87. Письмо Главного управления МЧС России по Тульской области от 26.10.2018 г № 8133-4-1-2 о предоставлении исходных данных по силам и средствам для тушения возможного пожара на объекте капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
88. Документация на схемы габаритные ГРПШ (с приложениями) на 14 л. в 1 экз.
89. Свидетельство СРО № ГСП-10-020 АО «Газпром газораспределение Тула» на 4 стр. в 1 экз.
90. Рабочая документация (раздел ГСН) на 41 л. в 1 экз.
91. Дополнительно предоставленные материалы:
- рабочая документация (пояснительная записка) на 33 л. в 1 экз.
 - сводный сметный расчет на 3 л. в 1 экз.
 - локальная смета № 04 на 27 л. в 1 экз.
 - выписка из ЕГРП на 1 л. в 1 экз.
 - заявка о заключении договора на 3 л. в 1 экз.
 - расчет потребности в топливе на 23 л. в 1 экз.
 - публичная кадастровая карта на 2 л. в 1 экз.
 - свидетельство о регистрации права собственности на 4 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 постановления Правительства РФ от 21.12.2018 №1622) "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 21.12.2018 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 антимонопольной службы России от 16.08.2018 № 1151/18 (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 «Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км автодороги М-4 «Дон» к системе газораспределения в размере 18 361,16 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000047 от 10.08.2017 г. о подключении объекта капитального строительства.

Согласно представленным филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке техническим условиям № 03-00000322/В от 19.07.2017 г. на присоединение к газораспределительной сети, максимальный часовой расход газа составляет 1 441,36 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего стального подземного газопровода высокого давления ($P_{пр}=1,2$ МПа, $P_{факт}=0,88$ МПа) Ø 159 мм, проложенного к ШРП п. Городок.

Источник газоснабжения – Богородицкая ГРС.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления ($P<1,2$ МПа) от места врезки до проектируемого ГРПШ-РДП-50В-1-Г.2411-7138-Т из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89x4,0 мм по ГОСТ 8732-78 подземно с изоляцией «усиленного» типа из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602-2016 и надземно – с антикоррозийным покрытием;

- прокладка газопровода высокого давления $P<0,6$ МПа от проектируемого ГРПШ-РДП-50В-1-Г.2411-7138-Т до границ земельного участка из стальных электросварных прямошовных труб Ø108x4,0 мм по ГОСТ 10704-91 подземно с изоляцией «усиленного» типа из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602-2016 и надземно – с антикоррозийным покрытием, а также из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 110x10мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 (под автомобильными дорогами не менее 3,2);

- установка газорегуляторного пункта ГРПШ-РДП-50В-1-Г.2411-7138-Т с регулятором давления РДП-50В, с основной и резервной линиями редуцирования, с телеметрией «ССофт: Сигнал»;

- замена ГРПШ-6 в с. Товарково, сл. Большак ($Q_{пр}=5 \text{ м}^3/\text{ч}$, $Q_{факт}=\text{до } 5 \text{ м}^3/\text{ч}$, $R_{вх.пр}=1,2 \text{ МПа}$, $R_{вх.расч.}=1,13 \text{ МПа}$, $R_{вых.пр}=0,0024 \text{ МПа}$, $R_{вых.расч.}=0,002 \text{ МПа}$) на ГРПШ НР100-FE10-1-А.2.2414-10 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления НР100/В-АРТР (3 bar) и FE10-1-L ВР (2,4кПа);

- замена ГРПШ-10МС в с. Товарково, сл. Семеновка ($Q_{пр}=40 \text{ м}^3/\text{ч}$, $Q_{факт}=\text{до } 20 \text{ м}^3/\text{ч}$, $R_{вх.пр}=1,2 \text{ МПа}$, $R_{вх.расч.}=0,92 \text{ МПа}$, $R_{вых.пр}=0,0024 \text{ МПа}$, $R_{вых.расч.}=0,002 \text{ МПа}$) на ГРПШ НР100-FES10-1-А.2.2414-50 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления НР100/В-АРТР (3bar) и FES10-L ВР (2,4кПа).

На проектируемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств:

- кран шаровой «Бивал» КШГ12.080.16/25Ф/Ф, Ду80 мм (Г4) стальной для надземной установки, полнопроходной, фланец/фланец – n = 1шт.;

- кран шаровой «Бивал» КШГ12.080.16/25Ф/Ф, Ду100 мм (Г3) стальной для надземной установки, полнопроходной, фланец/фланец – n = 1шт.;

- кран шаровый Friates AG 100 мм ПЭ 100 SDR11 ГАЗ под ковер (Г3) полиэтиленовый для подземной установки с изоляцией «усиленного» типа, полнопроходной, сварка/сварка Ншт.=2,0м с Т-ключом – n = 1шт (ПК34+13,0).

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются естественные и искусственные препятствия:

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК7+38,5 –ПК7+88,5) Lгнб. =56,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через существующий газопровод и заболоченный участок методом ГНБ (ПК8+55,5 –ПК9+20,5) Lгнб. =71,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» на км 0+500 (ориентировочно) автомобильной дороги IV технической категории «Дон» -Иевлево – Черняевка – Мшищи - Ломовка в Богородицком районе Тульской области методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5 мм Lфут. =41,0 м; (ПК16+39,5 –ПК16+80,5) Lгнб. =47,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК16+81,5 –ПК17+64,5) Lгнб. =89,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК26+21,0 –ПК27+17,0) Lгнб. =102,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через заболоченный участок методом ГНБ (ПК31+95,5 –ПК32+59,5) Lгнб. =70,0 м;

- переход полиэтиленового газопровода высокого давления (Г3п) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» автомобильной дороги без

категории предусматривается методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5 мм Lфут. =25,0 м; (ПК33+85,0 –ПК34+10,0) Lгнб. =31,0 м.

Общая протяженность газопроводов высокого давления составляет 3,4955 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 давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20»;
- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;
- проведение проверки АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) выполнения ООО «Автобан-Мостотрест-Сервис» технических условий в границах земельного участка;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства ООО «Автобан-Мостотрест-Сервис» 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	м3/час	1441,36
Общая протяженность газопровода	км	3,4955
Газопровод высокого давления Г4	МПа	Р пр.=1,2 Р факт.=0,88
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø89x4,0мм (надземный)	км	0,002
Ø89x4,0мм (подземный)	км	0,006
ГРПШ-РДП-50В-1-Г.2411-7138-Т с регулятором давления РДП-50В, с основной и резервной линиями редуцирования, с телеметрией «ССофт: Сигнал»	шт.	1
Установка отключающих устройств:		
- кран шаровой «Бивал» КШГ12.080.16/25Ф/Ф,) Ду80мм (Г4) стальной для надземной установки, полнопроходной, фланец/фланец	шт.	1
Газопровод высокого давления Г3	МПа	Р пр.=0,6
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø108x4,0мм (надземный)	км	0,002
Ø108x4,0мм (подземный)	км	0,0035
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 в защитной оболочке «ПРОТЕКТ»		
Ø 110x10,0 мм	км	3,482
Замена ГРПШ-6 в с. Товарково, сл. Большак на ГРПШ НР100-FE10-1-А.2.2414-10 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления НР100/В-АРTR(3bar) и FE10-1-L ВР (2,4кПа)	шт.	1
Замена ГРПШ-10МС в с. Товарково, сл. Семеновка на ГРПШ НР100-FES10-1-А.2.2414-50 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления НР100/В-АРTR(3bar) и FES10-L ВР (2,4кПа)	шт.	1
Сооружения на газопроводе:		
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (Г3н) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК7+38,5 –ПК7+88,5) Lгнб. =56,0 м	шт.	1

- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через существующий газопровод и заболоченный участок методом ГНБ (ПК8+55,5 –ПК9+20,5) Лгнб.=71,0 м	шт.	1
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» на км 0+500 (ориентировочно) автомобильной дороги IV технической категории «Дон» - Иевлево – Черняевка – Мшищи - Ломовка в Богородицком р-не Тульской обл. методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5 мм Лфут. =41,0 м; (ПК16+39,5 –ПК16+80,5) Лгнб. =47,0 м	шт.	1
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК16+81,5 –ПК17+64,5) Лгнб. =89,0 м	шт.	1
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через ручей методом ГНБ (ПК26+21,0 –ПК27+17,0) Лгнб. =102,0 м	шт.	1
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» через заболоченный участок методом ГНБ (ПК31+95,5 –ПК32+59,5) Лгнб. =70,0 м;	шт.	1
- переход полиэтиленовым газопроводом высокого давления (ГЗн) ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм в защитной оболочке «ПРОТЕКТ» автомобильной дороги без категории методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5 мм Лфут. =25,0 м; (ПК33+85,0 –ПК34+10,0) Лгнб. =31,0 м	шт.	1
Установка отключающих устройств:		
- кран шаровой «Бивал» КШГ12.080.16/25Ф/Ф.) Ду100мм (ГЗ) стальной для надземной установки, полнопроходной, фланец/фланец	шт.	1
- кран шаровый Friates AG 100мм ПЭ 100 SDR11 ГАЗ под ковер (ГЗ) полиэтиленовый для подземной установки с изоляцией «усиленного» типа, полнопроходной, сварка/сварка Ншт.=2,0м с Т-ключом (ПК34+13,0)	шт.	1
Продолжительность строительства	мес.	3,7

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г N 1021 (в редакции постановления Правительства РФ от 21.12.2018 № 1622) "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, а также наличие в мероприятиях по технологическому присоединению переходов через водные преграды.

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 №10-0000091 от 21.05.2018г.	816,22	816,22
2.	ООО «ТНСЭ»	Экспертиза проектной и сметной документации	Договор № 1532/18 от 08.08.2018г. Акт №233 от 05.12.2018г.	83,05	83,05
		Экспертиза результатов инженерных изысканий.	Договор № 1533/18 от 09.08.2018г. Акт №232 от 05.12.2018г.	83,05	83,05
3.	ЦФ ФГБУ «Главрыбвод»	Рыбохозяйственная характеристика	Сводная смета. Глава 1. Договор	82,51	82,51

			03.05.18-3/71 от 03.05.2018г. Акт б/н.		
4.	АО «Газпром газораспреде- ние Тула»	Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12.	25,79	23,56
5.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал Тулэнерго»	Согласование проекта с МРСК	Сводная смета. Глава 1. Счет- договор №711023062/9 099/2018 от 03.10.2018г. Акт №1414 от 04.12.18г.	5,86	2,71
6.	ПАО «Ростелеком»	Согласование проекта с Ростелеком	Сводная смета. Глава 1. Договор №171568/8928/ 2018 от 02.10.2018г.	11,41	11,41
7.	ООО «ТулаГеоКом»	Проект планировки и межевания территории	Сводная смета. Глава 1. Договор №Н4862 от 01.06.2018г.	54,00	54,00
8.		ВСЕГО		1 161,89	1 156,51

Экспертной группой скорректированы следующие расходы по разделу «Разработка проектной документации»:

1. Скорректирована стоимость на согласование проекта с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и принимается в размере 2,71 тыс. руб. без НДС согласно представленного акта № 1414 приема-сдачи услуг от 04.12.18 г.

2. Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 23,56 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят **1 156,51** 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 «РХЦЦС» и утвержденных 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	68,31	57,46	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Подготовительные работы	7,41	0,12	
1.3	Техническая рекультивация	-	1144,61	
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	75,72	1 202,19	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления до границы земельного участка Рпр=1,2 МПа	1 734,67	1 533,46	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Газопровод высокого давления до границы земельного участка Рпр=0,6 МПа	8 175,97	7 718,21	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.3	Замена ГРПШ-6	524,16	491,11	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.4	Замена ГРПШ-10МС	538,54	504,28	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.5	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	10 973,34	10 247,06	
3.	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории			
3.1	Газопровод высокого давления Рпр=1,2 МПа. Благоустройство территории и подъезд к ГРПШ.	1 277,62	32,41	
3.2	Замена ГРПШ-6	8,56	5,96	
3.3	Замена ГРПШ-10МС	8,56	5,96	
3.4	Итого по главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»	1 294,74	44,33	
4	Глава 8. Временные здания и сооружения			
4.1	Временные здания и сооружения 1,5%	184,13	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
4.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	184,13	-	
5	Глава 9. Прочие работы и затраты			
5.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	286,57	263,04	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.2	Перевозка рабочих	64,30	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.3	Регистрация прав собственности	22,00	22,00	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
5.4	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	372,87	285,04	
6	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль			
6.1	Контрольно-исполнительная геодезическая съемка	205,05	-	Сводный сметный расчет. Глава 10.

6.2	ИТОГО по главе 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»	205,05	-	
7	Непредвиденные затраты 2 %	279,74	258,70	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	13 385,59	12 037,32	

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 57,46 тыс. руб. без НДС.

1.2. По локальной смете «Подготовительные работы» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- исключены затраты на вырубку деревьев и корчевку пней.

1.3. Расходы по статье «Техническая рекультивация» в размере 1144,61 тыс. руб. без НДС перенесены из главы 7 «Благоустройство и озеленение территории», 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 1,2 МПа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- исключены затраты на устройство врезки по калькуляции на выполнение работ с использованием системы «Раветти» как относящиеся к разделу «Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа»;

- произведена замена расценок на более соответствующие.

2.2. По локальной смете «Газопровод высокого давления до границы земельного участка $P_{пр}=0,6$ МПа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- пересчитан объем грунта;

- добавлены расходы на устройство песчаного основания;

- произведена замена расценок на более соответствующие;

- скорректирована стоимость крана шарового Ø110 мм PE100-SDR 11 в соответствии с проектным решением и прайс-листами, предоставленными ГРО;

- исключена замена ресурсов в расценках;

- из раздела «Испытания газопроводов» исключена стоимость кранов как предусмотренных в разделе «Строительство газопровода»;

- скорректированы объемы в соответствии с проектным решением;

- скорректировано количество котлованов в соответствии с проектным решением.

В подразделах «Переход газопроводом диаметром 110 мм через автомобильную дорогу 4 технической категории "Дон- Иевлево – Черняевка – Мшищи - Ломовка" методом ГНБ, $L_{гнб}=47,0$ м в футляре диаметром 225 мм, $L_{фут.}=41,0$ м», «Переход газопроводом

диаметром 110 мм через автомобильную дорогу без категории методом ГНБ, $L_{гнб}=31,0$ м в футляре диаметром 225 мм, $L_{фут.}=25,0$ м):

- исключен понижающий коэффициент $k=0,83$ при устройстве закрытого подземного перехода методом ГНБ;

- применен понижающий коэффициент к диаметру трубы $k=0,56$ на заделку концов футляра.

2.3. По локальной смете «Замена ГРПШ-6 в с. Товарково, сл. Большак» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- произведена замена расценок на более соответствующие.

2.4. По локальной смете «Замена ГРПШ-10МС в с. Товарково, сл. Семеновка» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- произведена замена расценок на более соответствующие.

3. По главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»:

3.1. По локальной смете «Благоустройство территории и подъезд к ГРПШ. Газопровод высокого давления 1,2 МПа» затраты на техническую рекультивацию перенесены в главу 1 сводного сметного расчета «Подготовка территории строительства» согласно МДС 81-35.2004 г.

3.2. По локальным сметам «Благоустройство территории и подъезд к ГРПШ. Газопровод высокого давления 1,2 МПа», «Благоустройство территории ГРПШ. Замена ГРПШ-6 в с. Товарково, сл. Большак», «Благоустройство территории ГРПШ. Замена ГРПШ-10МС в с. Товарково, сл. Семеновка», расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие.

4. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы в размере 184,13 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 длястроек, 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.

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

5.1. Скорректированы расходы по разделу «Производство работ в зимнее время - 2,3%» (в соответствии с МДС 81-35-2004) и составят 263,04 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

5.2. Исключены расходы по разделу «Перевозка рабочих» в размере 64,30 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты учтены накладными расходами (в соответствии с МДС 81-35-2004 прил.8 п. 9.3).

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

6.1. 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 258,70 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят **12 037,32**

тыс. руб. без НДС, снижение затрат **1 348,27** 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				117,41				В составе расходов табл. 5
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	35,025	6,04	108,72	-	-	-	
1.2	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП, РДГК, РДНК и др.	п.4.1.19	объект	3	2,897	8,69	-	-	-	

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С8 на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для стального газопровода в диапазоне диаметров 159-218 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 12 декабря 2018 года № 46/1 в размере 50,84 тыс. руб. без НДС.

Расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» в полном объеме учтены в таблице 5 раздела «Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа».

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		23,61			-
Смета № 1									
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода	п 3.1	объект	1	4,74	4,74	-	-	-
1.2	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода	п 3.10	объект	1	4,23	4,23	-	-	-
1.3	Первичный пуск в эксплуатацию надземного газопровода	п 3.11	объект	1	1,97	1,97	-	-	-
1.4	Первичный пуск газа в ШРП при двух нитках газопровода	п 3.15	объект	3	4,23	12,68	-	-	-
2	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет	тыс. м куб.	0,08267	5,2079	0,43	-	-	-
3	Стандартизированная тарифная ставка С8 на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа					-			40,67
	Итого					24,04			40,67

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С8 на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для стального газопровода в диапазоне диаметров 159 -218 мм,

утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 12 декабря 2018 года № 46/1 в размере 50,84 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (с учетом расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий) составят **40,67** тыс. руб. без НДС и налога на прибыль, учитываемого при окончательном расчете платы.

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 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 г. № 1151/18, 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	1 161,89	1 156,51	5,38
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	13 385,59	12 037,32	1 348,27
2.2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 110-159 мм	11 028,15	10 997,60	30,55
2.3.1	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов (ШРП) до 40 куб. метров в час	2 357,44	1 039,72	1 317,72
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	117,41	-	117,41
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	24,04	40,67	-16,63
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	3 672,23	3 308,63	363,60
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	18 361,16	16 543,13	1 818,03

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят **16 543,13** тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит **1 818,03** тыс. руб. без НДС.

АО «Газпром газораспределение Тула» письменно выразило согласие с размером платы за технологическое присоединение.

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

Согласиться с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Автобан-Мостотрест-Сервис»: «Промплощадка АБЗ Богородицк» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:030201:20 по адресу: Тульская область, г. Богородицк, 241 км автодороги М-4 «Дон» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В.)

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин