

ПРОТОКОЛ № 2
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

23 января 2018 года

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

Присутствовали: Денисова Е.В. –зам.председателя комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Курапова А.В. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка

1. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»: «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание - контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира Тульская область, Арсеньевский район, п. Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» - докладчик Маловинский Е.В.

3. О выборе метода регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2018-2021 г. для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС» - докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Курапова А.В.)

1. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»: «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание - контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира Тульская область, Арсеньевский район, п. Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»: «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание - контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира Тульская область, Арсеньевский район, п. Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1».

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 АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»: «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание – контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира: Тульская область, Арсеньевский район, п.Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1» представлены:

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. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-00000038 от 28.06.2017 г. на 4 л. в 1 экз.
4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 10-00000023/Г от 15 июня 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
5. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
6. Расчет предварительного размера платы на 1 л. в 1 экз.
7. Протокол разногласий к договору № 01-00000038 от 28.06.2017 г. на 2 л. в 1 экз.
8. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 02-00000023/В от 15 июня 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
9. График производства работ на 1 л. в 1 экз.
10. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
11. Расчет затрат по заработной плате при выполнении проектной документации на 2 л. в 1 экз.
12. Смета № 1 на проектные работы на 2 л. в 1 экз.

13. Акт выполненных работ № 15-00000210 от 26 сентября 2017 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
14. Договор № 6072/2017 от 06.07.2017г. на выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий на 6 л. в 1 экз.
15. Акт б/н выполненных работ от 25.08.2017 г. к договору № 6072/2017 от 06.07.2017г. на выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий на 1 л. в 1 экз.
16. Договор № 6452/2017 от 24.07.2017 г. на выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий на 6 л. в 1 экз.
17. Акт б/н выполненных работ от 25.08.2017 г. к договору № 6452/2017 от 24.07.2017г. на выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий на 1 л. в 1 экз.
18. Договор подряда № 9 от 16.08.2017 г. на выполнение работ по подготовке проекта планировки и межевания территории на 3 л. в 1 экз.
19. Таблица по оплате услуг третьих лиц на 1 л. в 1 экз.
20. Акт сдачи-приемки работ, выполненных согласно договору подряда № 9 от 16.08.2017 г. на 1 л. в 1 экз.
21. Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 1 л. в 1 экз.
22. Акт выполненных работ № 15-00000270 от 23 ноября 2017 г. по геодезической разбивке трассы на 1 л. в 1 экз.
23. Договор № 89/8115/2017 от 29.08.2017 г. на проведение негосударственной экспертизы проектной документации на 4 л. в 1 экз.
24. Акт сдачи-приемки выполненных работ № 89/1 от 11.09.2017 г. по проведению негосударственной экспертизы проектной документации на 1 л. в 1 экз.
25. Договор № 1248/17/13588/2017 от 16.11.2017 г. на проведение негосударственной экспертизы результатов инженерных изысканий на 6 л. в 1 экз.
26. Акт № 131 от 22.11.2017 г. на оказание услуг по договору № 1248/17/13588/2017 от 16.11.2017 г. на 1 л. в 1 экз.
27. Выписка о твердости древесины на 1 л. в 1 экз.
28. Рабочая документация (пояснительная записка) на 37 л. в 1 экз.
29. Рабочая документация (рабочие чертежи) на 41 л. в 1 экз.
30. Проектная документация ГОЧС на 84 л. в 1 экз.
31. Заключение экспертизы на проектную документацию на 10л. в 1 экз.
32. Заключение экспертизы № 71-2-1-1-0142-17 на результаты инженерных изысканий на 17 л. в 1 экз.
33. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
34. Проектная документация (том 9) смета на строительство на 53 л. в 1 экз.
35. Прайс-листы на 15 л. в 1 экз.
36. 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.
37. Локальная смета № 1 на врезку и пуск газа на 2 л. в 1 экз.
38. Накладная на материалы на 1 л. в 1 экз.
39. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
40. Локальная смета по проверке Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
41. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.
42. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1 л. в 1 экз.
43. Цены на природный газ для расчета затрат на 1 л. в 1 экз.
44. Договор № 108/17 на аренду земельного участка на 8 л. в 2 экз.

45. Заключение экспертизы № 71-2-1-1-0142-17 на результаты инженерных изысканий на 17 л. в 1 экз.

46. Проектная документация (раздел ПОС) на 31 л. в 1 экз.

Дополнительно предоставленные материалы:

-расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 1 л. в 1 экз.;

-платежное поручение № 30143 от 15.11.2017 на 1 л. в 1 экз.;

-договор № 6072/2017 от 06.07.2017 на 1 л. в 1 экз.;

-акт к договору № 6072 от 25.08.2017 на 1 л. в 1 экз.;

-календарный план к договору № 6072 от 06.07.2017 на 1 л. в 1 экз.;

-калькуляция затрат на выполнение работ по врезке с использованием системы «Раветти» на 6 л. в 1 экз.;

-акт обследования трассы газопровода по объекту на валку деревьев на 2 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет ТО по тарифам для рассмотрения, 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 "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 "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 АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова» «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание – контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира: Тульская область, Арсеньевский район, п.Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1» к системе газораспределения в размере 5902,65 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове на присоединение к газораспределительной сети техническим условиям № 10-00000023/В от 15.06.2017 максимальный часовой расход газа составляет – 226,5 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего стального подземного газопровода высокого давления (Р_{пр}=0,6 МПа, Р_{факт}=0,3 МПа) Ø 219 мм, проложенного к котельной в Арсеньевском районе к жилому городку «Тула-50».

Источник газоснабжения – Аранская ГРС.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000038 от 28.06.2017 о подключении объекта капитального строительства.

Сооружение газопровода высокого давления от места врезки до неразъемного соединения - запроектировано из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 57х3,5мм L=3,0 м – подземно и Ø 57х3,5мм L=10,0 м -надземно.

Сооружение газопровода высокого давления от неразъемного соединения «ПЭ-сталь» до заглушки запроектировано из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø 63х5,8 мм L=2480,0 м.

На проектируемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств (крана шарового):

- кран шаровой POLYVALVE POLY-GAS 63мм PE100- SDR11 полнопроходной для подземной установки, Ншт.=1,5м п - 2шт.

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб. =14,5м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=8,5 м (от ПК0+64,5 до ПК0+73,0);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через сложный участок предусматривается методом ГНБ Лгнб. =13,3м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=7,3 м (от ПК0 +88,5 до ПК0+95,8);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб. =14,8м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=8,8 м (от ПК2+12,0 до ПК2+20,8);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через ж/б лоток предусматривается методом ГНБ Лгнб. =13,9м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=7,9 м (от ПК2+86,0 до ПК2+ 93,9);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб. =35,3м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=29,3 м (от ПК3+58,5 до ПК3+87,7);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб. =24,4м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=18,4 м (от ПК11+97,0 до ПК12+15,4);

- переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х5,8 мм через автодорогу местного значения и цементную площадку методом ГНБ Лгнб. =32,0м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110х10,0 мм Lф.=26,0 м (от ПК12+40,0 до ПК12+66,0);

-переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения открытым способом в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,0 м (от ПК15+78,0 до ПК15+86,0) с засыпкой траншеи песчаным грунтом с послойным уплотнением согласно п.10.64 СП42-101-2003 и восстановлением дорожного покрытия;

-переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения открытым способом в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,0 м (от ПК16+76,0 до ПК16+84,0) с засыпкой траншеи песчаным грунтом с послойным уплотнением согласно п.10.64 СП42-101-2003 и восстановлением дорожного покрытия;

-переход газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения открытым способом в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,0 м (от ПК18+3,0 до ПК18+11,0) с засыпкой траншеи песчаным грунтом с послойным уплотнением согласно п.10.64 СП42-101-2003 и восстановлением дорожного покрытия.

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 среднего давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:02:030701:1 по адресу: Тульская область, Арсеньевский район, п.Тула-50»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем – АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»;

- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Заявителя.

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	226,5
Общая протяженность газопровода	км	2,493
Давление в газопроводе (Рфакт)	МПа	0,3
Газопровод высокого давления		
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 63x5,8 мм	км	2,480
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø57x3,5мм (подземный)	км	0,003
Ø57x3,5мм (надземный)	км	0,010
Сооружение на газопроводе:		
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Lгнб.=14,5 м; в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,5 м	шт.	1
-переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через сложный участок местности методом ГНБ Lгнб.=13,3 м; в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=7,3 м	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Lгнб.=14,8 м; в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,8 м	шт.	1

-переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГА3 SDR11-63x5,8 мм через ж/б лоток предусматривается методом ГНБ Лгнб.=13,9м в футляре ПЭ 100 ГА3 SDR11-110x10,0 мм Lф.=7,9 м	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГА3 SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб.=35,3 м; в футляре ПЭ 100 ГА3 SDR11-110x10,0 мм Lф.=29,3 м	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГА3 SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб.=24,4 м; в футляре ПЭ 100 ГА3 SDR11-110x10,0 мм Lф.=18,4 м	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГА3 SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения и цементную площадку методом ГНБ Лгнб.=32,0 м; в футляре ПЭ 100 ГА3 SDR11-110x10,0 мм Lф.=26,0 м	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГА3 SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения открытым способом в футляре ПЭ 100 ГА3 SDR11-110x10,0 мм Lф.=8,0 м	шт.	3
Установка надземных отключающих устройств:		
- кран шаровой POLYVALVE POLY-GAS 63мм PE100-SDR11 полнопроходной для подземной установки, Ншт.=1,5м	шт.	2

В соответствии с 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/3 от 28.04.2014 г., плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если 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, если мероприятия предусматривают прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения, переходы через водные преграды, проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3МПа, проведение лесоустроительных работ, прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

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 работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
			АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	3	4	5	6
1.	Проектные работы и изыскательские работы, в т. ч:	Сводная смета. Глава 12	966,96	966,96
1.1	Подземные газопроводы высокого давления, полиэтилен Ду-63х5,8 мм Протяженность 2400 км	Смета №1	611,46	611,46
1.2	Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового). Протяженность свыше 126 п. м.	Смета №1	188,63	188,63
1.3	Разработка раздела «ИТМ ГОЧС»	Смета №1	42,59	42,59
1.4	Раздел «Охрана окружающей среды»	Смета №1	84,27	84,27
1.5	Выбор трассы газопровода.	Смета №1	40,00	40,00
2	Инженерные изыскания	Договор №6452/2017	304,63	304,63
3	Инженерные изыскания	Договор №6072/2017	227,54	227,54
4	Негосударственная экспертиза проектной документации	Договор №89/8115	41,95	41,95
5	Негосударственная экспертиза результатов инженерных изысканий		59,32	59,32
6	Проект планировки и межевания	Договор №9 от 16.08.2017	29,30	29,30
7	Авторский надзор		5,78	4,45
	ВСЕГО		1635,48	1634,15

Заявленные предприятием расходы по разделу «Авторский надзор» скорректированы экспертной группой в сторону уменьшения и принимаются в размере 4,45 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению в размере 1634,15 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 1,33 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 2009г.), 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 2017г):

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

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001г. №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.	48,05	48,05	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Подготовительные работы	189,10	71,24	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	237,15	119,29	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления.	2615,54	2052,62	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	2615,54	2052,62	
3	Глава 9. Прочие работы и затраты			
3.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	36,46	50,03	Сводный сметный расчет. Глава 9.
3.2	Регистрация прав собственности	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	58,46	50,03	
4	Аренда земельного участка	3,08	3,08	Договор № 108/14 Акт № 30143 от 15.11.2017
5	Непредвиденные затраты 2 %	90,50	77,18	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	3004,73	2302,20	

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

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. По локальной смете «Подготовительные работы» расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие.

Итого расходы по главе 1 «Подготовка территории строительства» составляют 119,29 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере 237,15 тыс. руб. без НДС.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

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

-пересчитан объем песка для обратной засыпки и устройства песчаного основания под трубопроводы;

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

- исключены затраты по врезке в действующие стальные газопроводы с использованием системы «Раветти» в размере 131,39 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов по разделу «Выполнение технических условий» (п. 9 Методических указаний) и перенесены в раздел «Осуществление

технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» (таблица 5);

Итого расходы по главе 2 «Основные объекты строительства» составляют 2052,62 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере 2615,54 тыс. руб. без НДС.

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

3.1. Скорректированы расходы по разделу «Производство работ в зимнее время - 2,3%» (в соответствии с МДС 81-35-2004) и составляют 50,03 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

3.2. Исключены расходы на регистрацию 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).

Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 77,18 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» предлагаются к утверждению в размере 2302,20 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 702,53 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.	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.	Проверка выполнения Заявителем технических условий, в т. ч.:	Локальная смета	объект	1		77,64		62,45
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода	п.3.1.	объект	1	4,43	4,43	3,33	3,33
1.2	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м)	п.4.1.15	объект	1	5,65	5,65	4,56	4,56
1.3	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м); (на каждые последующие 100м газопровода применять коэф.0,5) $2493 \cdot 100 = 2393 / 100 = 23,93 \cdot 0,5 = 11,965$	п.4.1.15	объект	6,66	5,65	67,56	4,56	54,56

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 2017г., без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» предлагаются к утверждению в размере 62,45 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 15,19 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.:	Локальная смета №2, локальная смета б/н на врезку		1		3,95		3,51	
Локальная смета №2									
1.1	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода	п 3.10	объект	1	3,95	3,95	3,51	3,51	
2.	Врезка с использованием системы «Раветти»	Калькуляция	шт.	1	-	-	43,44	43,44	
3.	Фитинг - тройник	Прайс-лист	шт.	1	-	-	87,95	87,95	
4.	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет				0,32		0,32	
	ВСЕГО:					4,27		135,22	

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа, 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 2017г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Расходы по врезке в действующие стальные газопроводы с использованием системы «Раветти» в размере 131,39 тыс. руб. без НДС перенесены из локальной сметы «Газопровод высокого давления» раздела «Выполнение технических условий».

Итого расходы по разделу «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» предлагаются к утверждению в размере 135,22 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере 4,27 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 2014г. №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	1635,48	1634,15	1,33
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	3004,73	2302,20	702,53
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109мм и менее	3004,73	2302,20	702,53
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	77,64	62,45	15,19
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	4,27	135,22	-130,95
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	1180,53	1033,51	147,02
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	5902,65	5167,53	735,12

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 5167,53 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 735,12 тыс. руб. без НДС.

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования.

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

установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Конструкторское бюро приборостроения им. академика А.Г. Шипунова»: «Котельная снаряжательного производства, расположенная по адресу: Установлено относительно ориентира нежилое здание - контрольно-пропускной пункт, адрес ориентира Тульская область, Арсеньевский район, п. Тула-50, кадастровый номер 71:02:030701:1» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»

Васин Д.А., Маловинский Е.В.

Слушали Маловинского Е.В., который предложил внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

Рабочая группа предлагает изложить приложения № 1 и № 2 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 в новой редакции согласно приложению.

Приложение

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2017 года № 62/1

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	5
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
4	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65

6	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км	
8	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 081 096,01
9	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 259 634,15
10	C _{2_0,4_500}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм ² включительно	2 200 247,32
11	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 002 626,88
12	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 971 359,54
13	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
14	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 004 545,95
15	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 278 613,66
16	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 380 476,46
17	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 355 885,63
18	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 048 820,37
19	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 390 906,16
20	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 076 804,02
21	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 652 423,38
22	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 610 265,67
23	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 326 384,23
24	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 902 746,61
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
25	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 104 345,82
26	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 206 765,01
27	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	2 651 652,82
28	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 787 545,57
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
29	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	2 303 427,58
30	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 709 200,97
31	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	3 797 171,82
32	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 712 967,78
33	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 351 600,00
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
34	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 648 354,12
35	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в	1 691 332,56

		траншее	
36	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 206 554,12
37	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 350 667,24
38	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 468 800,00
39	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 716 628,48
40	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 712 967,78
41	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 861 927,78
42	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 122 680,00
43	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 772 997,21
44	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 176 615,45
45	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	4 176 337,31
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
46	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 827,06
47	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 133,33
48	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 913,78
49	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	13 601,62
50	C _{5_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 885,75
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
51	C _{5_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 601,86
52	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	8 427,86
53	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	9 807,76

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 г.

№ п/п	Обоз-начение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	C ₁ ^{max N}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
2	C _{1.1} ^{max N}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ГУ), для постоянной схемы	169,53

		электроснабжения, руб./кВт	
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,74
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ГУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,53
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,74
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	11 266,23
9	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	17 487,77
10	$C_{2,0,4,500}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм ² включительно	2 750,31
11	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	14 725,72
12	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	6 160,50
13	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами, руб./кВт	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
14	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	937,08
15	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 182,74
16	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 027,22
17	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 359,51
18	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	540,11
19	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	3 728,71
20	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	2 912,99
21	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная в траншее в защитной трубе	523,37
22	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 569,49
23	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 413,61
24	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	221,16
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
25	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 180,96
26	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	14 794,05
27	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ²	1 119,00

		включительно, проложенная методом ГНБ	
28	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	971,58
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
29	$C_{3,0,4_50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	723,99
30	$C_{3,0,4_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	408,55
31	$C_{3,0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 197,26
32	$C_{3,0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 646,79
33	$C_{3,0,4_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	1 348,56
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
34	$C_{3,10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	9 890,12
35	$C_{3,10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	5 548,25
36	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	5 579,41
37	$C_{3,10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	5 326,50
38	$C_{3,10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 766,72
39	$C_{3,10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	10 481,40
40	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	3 380,20
41	$C_{3,10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 318,76
42	$C_{3,10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 264,19
43	$C_{3,10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	8 285,38
44	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 999,89
45	$C_{3,10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	3 153,62
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
46	$C_{5,10(6)_1_25}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 827,06
47	$C_{5,10(6)_1_100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 133,33
48	$C_{5,10(6)_1_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 913,78
49	$C_{5,10(6)_1_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	13 601,62
50	$C_{5,10(6)_1_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 885,75
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
51	$C_{5,10(6)_2_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 601,86
52	$C_{5,10(6)_2_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	8 427,86
53	$C_{5,10(6)_2_1000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	9 807,76

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2018 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
4	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км	
8	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 546 253,17
9	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 778 946,56
10	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 996 381,52
11	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 129 244,45
12	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 477 671,42
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
14	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 594 708,62

15	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 400 383,98
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
16	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 150 460,90
17	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 333 820,51
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	3 098 084,96
19	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 433 914,02
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.			
20	C _{4_10(6)_250}	Реклоузер, номинальный ток от 100 до 250 А	1 097 644,10
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
21	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 554,49
22	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 699,13
23	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 255,35

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2018 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	C ₁ ^{max N}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
2	C _{1.1} ^{max N}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,53
3	C _{1.2} ^{max N}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,74
4	C ₁ ^{max N}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
5	C _{1.1} ^{max N}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,53
6	C _{1.2} ^{max N}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	802,74

		технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт	
8	$C_{2,0,4_50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	29 150,80
9	$C_{2,0,4_100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	59 686,49
10	$C_{2,10(6)_50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 354,91
11	$C_{2,10(6)_100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	14 291,84
12	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	$C_{3,0,4_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 154,94
14	$C_{3,0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	9 195,84
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
15	$C_{3,10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 316,70
16	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	6 393,86
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
17	$C_{3,0,4_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	15 565,24
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	$C_{3,10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	5 758,81
19	$C_{3,10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	11 113,76
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
20	$C_{5,10(6)_1_100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 554,49
21	$C_{5,10(6)_1_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 699,13
22	$C_{5,10(6)_1_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 255,35

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

внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. О выборе метода регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2018-2021 г. для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС»

Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Поддувалина Е.А., Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая предложила выбрать метод регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2018-2021 г. для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «ИНЖКОМСЕРВИС» с заявлением об утверждении тарифов на 2018-2021 годы на услугу водоснабжения.

Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения.

Предприятие избрало метод расчета тарифов – метод индексации, что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на услугу водоснабжения на 2018-2021 годы для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС» **методом индексации.**

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

выбрать методом регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2018-2021 г. для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС» метод индексации в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин