

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К СИСТЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»
НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2017 ГОД**

**Протокол заседания Правления
комитета по ценовой и тарифной политике области
от 11 октября 2017 года № 31**

Председательствующий:

Солтаганова М.Н., председатель комитета по ценовой и тарифной политике области, Председатель Правления;

Присутствовали:

Степанова С.С. - главный консультант комитета, секретарь Правления;

Крутякова Н.А. – консультант-юрисконсульт комитета;

Павленко В.С. - заместитель председателя комитета;

Пашкова Г.Н. - представитель УФАС России по Новгородской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании);

Скорокиржа Е.В. - заместитель председателя комитета;

Смирнова Р.Н. – главный специалист-эксперт комитета;

Сырова Е.Ю. - заместитель начальника отдела комитета.

Повестка дня:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области на 2017 год.

Приглашенные на заседание:

Иванков В.П. – представитель ПАО «ТГК № 2»;

Горючкина Л.В. - представитель ПАО «ТГК № 2».

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области на 2017 год.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» (сокращенное наименование ПАО «ТГК-2») обратилось в комитет по ценовой и тарифной политике области (далее – комитет) с заявлением от 13.09.2017 № 000113/5000-2017 об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Новгородской области.

Основанием для установления платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» (далее – Плата за подключение) является заявка заявителя - общество с ограниченной ответственностью «ПГТ-Строй» от 08.08.2017 (далее – Заявитель).

Плата за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Новгородской области комитетом ранее не устанавливалась.

Комитетом в период с 18.09.2017 по 06.10.2017 проведена экспертиза представленных документов по установлению платы за подключение, достоверность которых подтверждается подписями руководителя и ответственных должностных лиц, с учетом положений:

- Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с "Основами ценообразования в сфере теплоснабжения");
- постановления Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 N 307 "О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (вместе с "Правилами подключения к системам теплоснабжения");
- приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Характеристика подключаемого объекта.

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ПГТ-СТРОЙ».
2. Подключаемый объект: Цех по производству комбикормов, расположенный по адресу: г. Великий Новгород, площадка территории ПАО «Акрон».
3. Источник теплоснабжения – Новгородская ТЭЦ ПАО «ТГК-2».
4. Точка подключения на существующих тепловых сетях: трубопровод пара Д273*8, Ст.20 на эстакаде П-1 ПАО «Акрон».
5. Максимальная часовая подключаемая тепловая нагрузка - 2,313 Гкал/ч.
6. Распределение тепловой нагрузки после подключения объекта:

	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Общая	Отопление	Технологические нужды	Горячее водоснабжение	
				среднечасовая	максимальная
Всего по объекту, в том числе:	2,313	-	2,313	-	-
Жилая часть	-	-	-	-	-
Нежилая часть	2,313	-	2,313	-	-

Согласно пояснительной записке ПАО «ТГК-2» (далее – Общество) подключение заявителя осуществляется через технологически связанные сети ПАО «Акрон».

Техническая возможность подключения к сетям ПАО «Акрон» подтверждена письмом ПАО «Акрон» от 24.01.2017 № 11702-182. Техническая возможность источника теплоснабжения имеется. Инвестиционные затраты по строительству, модернизации, реконструкции тепловых сетей, тепловых пунктов и источника теплоснабжения не

планируются, что не требует внесения изменений в инвестиционную программу общества на 2016-2017 годы, утвержденную постановлением комитета от 13.10.2015 № 31.

В рамках определения размера экономически обоснованных расходов письмом комитета от 27.09.2017 № КЦ-1494-И были запрошены дополнительно материалы, подтверждающие обоснованность, заявленных обществом расходов по установлению платы за подключение.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

В соответствии с пунктом 171 Методических указаний, расходы на подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения, состоит из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Π_1);
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($\Pi_{2,1}$);
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($\Pi_{2,2}$);
- налога на прибыль (Н).

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Π_1).

Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки заявлены обществом в размере 16,283 тыс. руб., которые включают в себя: оплату труда с отчислениями на социальные нужды (32,88 %), всего – 9,348 тыс. руб.; накладные расходы (98,6 %) – 6,935 тыс. руб., на суммарную подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя (2,313 Гкал/ч) планируемые расходы заявлены обществом, всего в размере 37,663 тыс. руб.

Расходы на оплату труда.

Плановые расходы ПАО «ТГК-2» на оплату труда, связанные с проведением мероприятий по подключению объекта заявителя на единицу подключаемой тепловой нагрузки составляют 7,034 тыс. руб. (5-ть специалистов), на суммарную подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя (2,313 Гкал/ч) - 16,270 тыс. руб.

Комитетом проанализированы представленные обществом расчеты, обосновывающие материалы: перечень работ, должностные инструкции, трудозатраты и часовые ставки работников, участвующих в мероприятиях по подключению объекта заявителя.

Расходы на оплату труда при подключении объекта заявителя запланированы комитетом с учетом численности персонала, задействованного в технологическом присоединении в мероприятиях по подключению (3 единицы), и должностными окладами по штатному расписанию общества по состоянию на 06.09.2017.

На основании пунктов 168 и 169 Методических указаний из расчета расходов на оплату труда исключена должность водителя (2 чел.час), данные расходы учтены в необходимой валовой выручке общества по иным регулируемым видам деятельности (тепловая энергия и теплоноситель).

Должность начальника котлотурбинного цеха (7,0 чел.час) не принята комитетом в расчет расходов на оплату труда, в связи с отсутствием функциональных обязанностей, в представленной обществом должностной инструкции, относящихся к плате по присоединению.

Комитетом скорректирована продолжительность выполнения работ (трудоемкость) для выполнения мероприятий по подключению объекта заявителя со снижением от заявленной обществом величины (44,0 чел. час) до 23,5 чел. час., так как планируемая обществом в карте хронометража при выполнении работ при подключении объекта заявителя (1 ед.) трудоемкость, по мнению комитета завышена. Корректировка комитетом проведена исходя из анализа трудоемкости по разработке и выдачи технических условий подключения к системе теплоснабжения, а также анализа мероприятий, указанных в данных технических условиях.

Ежемесячная индексационная выплата, планируемая обществом с 01.10.2017 в размере 1335 руб. исключена комитетом, как документально не подтвержденная.

Таким образом, расходы на оплату труда на подключение объекта заявителя на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки составят 3,676 тыс. руб., на суммарную подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя (2,313 Гкал/ч) - 8,502 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Расходы, связанные с отчислениями на социальные нужды запланированы комитетом в соответствии с федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» из расчета 30 % от расходов на оплату труда.

Комитетом исключены отчисления:

- страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,24 %, т.к. не относится к данному виду деятельности, кодом подчиненности (5300 2) является производство электроэнергии;
- дополнительный тариф при проведении спецценки условий труда для персонала, занятого на рабочих местах с вредными условиями труда, в связи с отсутствием подтверждения данных расходов по персоналу, задействованных в технологическом присоединении.

Накладные расходы.

На основании пунктов 168 и 169 Методических указаний комитетом исключены накладные расходы из расчета на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя.

Таким образом, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на 2017 год с учетом корректировок составят:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План комитета	Справочно: План общества
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя, всего	тыс. руб.	11,053	37,663
1.1	оплата труда	тыс. руб.	8,502	16,270
1.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2,551	5,351
1.3	Прочие (накладные) расходы	тыс. руб.	0	16,042
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	2,313	2,313
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁)	тыс. руб./Гкал/ч	4,779	16,283

2. Плановые расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П_{2.1}).

Согласно представленному обществом расчету платы за подключение, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П_{2.1}) отсутствуют.

3. Плановые расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П_{2.2}).

Согласно представленному обществом расчету платы за подключение, расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П_{2.2}) не планируются.

4. Налог на прибыль (Н).

В соответствии с пунктом 170 Методических указаний налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение рассчитывается (формула 121) исходя из фактически понесенных расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, к плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной подключаемой тепловой нагрузке объекта заявителя.

Ввиду отсутствия у общества в предшествующем периоде фактически понесенных расходов на уплату налога на прибыль, отнесенного на деятельность по подключению по данным раздельного учета, в расчете платы за подключение налоговые платежи не рассчитываются.

Таким образом, плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения составит:

		тыс. руб./Гкал/ч
№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	4,779
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 -400 мм	-
2.1.3	401 – 550 мм	-
2.1.4	551 – 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	-
2.2.1.2	251 -400 мм	-
2.2.1.3	401 – 550 мм	-
2.2.1.4	551 – 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 -400 мм	-
2.2.2.3	401 – 550 мм	-
2.2.2.4	551 – 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Примечания: Плата за подключение установлена без учета НДС.

Согласно пункту 165 Методических указаний, размер платы за подключение объекта заявителя рассчитывается путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета по ценовой и тарифной политике области приняло решение:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической

возможности подключения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в следующем размере:

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	4,779
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Примечания: Плата за подключение установлена без учета НДС.

Результаты голосования:

«принять» - 7 (Солтаганова М.Н., Крутякова Н.А., Павленко В.С., Скорокиржа Е.В., Смирнова Р.Н., Степанова С.С., Сырова Е.Ю.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

Председатель комитета по ценовой
и тарифной политике области,
Председатель Правления








М.Н. Солтаганова

Члены Правления:




Н.А. Крутякова

Г.Н. Пашкова

 В.С. Павленко
 Е.В. Скорокиржа
 Р.Н. Смирнова
 Е.Ю. Сырова
 С.С. Степанова

Секретарь Правления:

 С.С. Степанова