

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

10.11.2022

№ 34

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Прудникова Елена Борисовна

Секретарь правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Кремнева Наталья Николаевна, Ржанников Сергей Юрьевич, Княжеская Людмила Николаевна

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 5 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год

По вопросу повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Выборгтеплоэнерго» письмом от 09.11.2022 № 3177 (вх. в ЛенРТК от 09.11.2022 № КТ-1-7602/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год (Приложение № 1 к протоколу).

Курылко С.А. предложила:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	-
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 (П _{2.1}), в том числе:	5 350,65
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	5 350,65
2.2.1	канальная прокладка	5 350,65
2.2.1.1	до 250 мм	5 350,65
2.2.2	бесканальная прокладка	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (П _{2.2})	-
4	Налог на прибыль (Н)	-

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

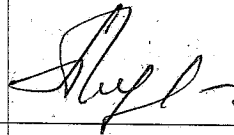
АО «Выборгтеплоэнерго» письмом от 09.11.2022 № 3177 (вх. в ЛенРТК от 09.11.2022 № КТ-1-7602/2022) выразило согласие с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

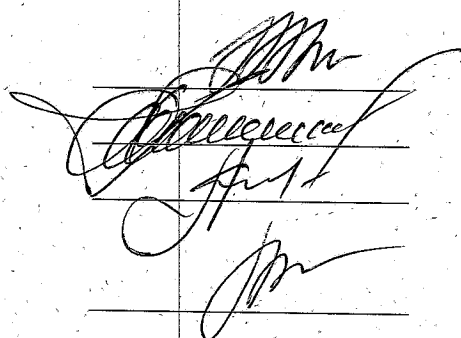
Решение принято.

Председательствующий:



Прудникова Е.Б.

Члены правления:



Кремнева Н.Н.

Ржанников С.Ю.

Княжеская Л.Н.

Секретарь правления:

Широкова Р.А.

Основные показатели по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год

1. Анализ материалов по установлению платы за подключение

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение (исх. от 29.08.2022 № 2352 – вх. ЛенРТК от 06.09.2022 № КТ-1-5761/2022) акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» (далее – АО «Выборгтеплоэнерго») и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области на 2023 год (далее – МО «г. Выборг») на 2023 год (далее – плата за подключение), а также дополнительные расчетные и обосновывающие материалы (исх. № 2668 от 27.09.2022 – вх. ЛенРТК № КТ-1-6223/2022 от 27.09.2022; исх. № 2852 от 11.10.2022 – вх. ЛенРТК № КТ-1-6697/2022 от 13.10.2022).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее:

1. АО «Выборгтеплоэнерго» является регулируемой организацией на территории Ленинградской области, в том числе МО «г. Выборг» в соответствии с приказом ЛенРТК от 20.12.2021 № 531-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АО «Выборгтеплоэнерго» потребителям на территории Выборгского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов».

2. Плановая подключаемая тепловая нагрузка (0,711 Гкал/ч) на расчетный период регулирования (2023 год) определена АО «Выборгтеплоэнерго» на основании одной поданной заявки (исх. № 02-3122/2022 от 20.09.2022) на подключение объекта капитального строительства «Поликлиника на 380 посещений в смену в мкр. Южный г. Выборг», расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, г. Выборг, ул. Круговая, уч. 11 (кадастровый номер земельного участка: 47:01:0108003:3183).

3. Анализ наличия/отсутствия технической возможности подключения:

– источником тепловой энергии для подключаемого объекта заявителя будет являться котельная, расположенная по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, г. Выборг, ул. Круговая, уч. 11 (кадастровый номер земельного участка: 47:01:0108003:3183).

– мощность котельной составляет 102 Гкал/ч. Согласно представленной информации резерва мощности источника тепловой энергии в количестве 17,476 Гкал/ч достаточно для подключения рассматриваемого объекта.

Информации о необходимости реконструкции существующих сетей теплоснабжения в целях обеспечения объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя в адрес ЛенРТК не представлено.

4. Согласно направленным в адрес ЛенРТК письмам администрации Выборгского муниципального района Ленинградской области (исх. № ВР-ИСХ-2999/2022 – вх. ЛенРТК № КТ-1-5366/2022 от 18.08.2022; исх. № ВР-ИСХ-3369/2022 – вх. ЛенРТК № КТ-1-6127/2022 от 22.09.2022):

– в целях подключения объекта необходимо и достаточно выполнить прокладку трубопровода тепловой сети D_y 100 мм протяженностью 60 п.м (в двухтрубном измерении) с врезкой в существующей тепловой камере ТК Ю2.08 на тепловой сети D_y 500 в точке присоединения и установкой новой тепловой камеры на границе земельного участка в точке подключения. Прокладку наружного участка выполнить подземно, в непроходном канале с использованием стальных труб в ППУ-ПЭ изоляции с системой ОДК;

– прокладка трубопровода тепловой сети D_y 100 мм будет осуществляться по проезжей части и после выполнения работ потребуется восстановление асфальтобетонного покрытия.

2. Расчет платы за подключение

В соответствии с п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), плата за подключение объекта конкретного заявителя определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле:

$$P^I = P_1 + \sum_{i,j} P_{2.1,i,j} + P_{2.2} + H \quad (\text{тыс. руб.}), (117)$$

где:

P_1 – расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные по формуле (118), тыс. руб./Гкал/ч;

$P_{2.1}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб.;

$P_{2.2}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, тыс. руб.;

H – налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, тыс. руб./Гкал/ч.

Предложенный к установлению АО «Выборгтеплоэнерго» размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «г. Выборг» на 2023 год:

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету АО «Выборгтеплоэнерго»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)	-	-
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 ($P_{2.1}$), в том числе:	3 844,51	5 407,18
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	3 844,51	5 407,18
2.2.1.	канальная прокладка	3 844,51	5 407,18
2.2.1.1	До 250 мм	3 844,51	5 407,18
2.2.2.	бесканальная прокладка	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки ($P_{2.2}$)	-	-
4.	Налог на прибыль (H)	-	-

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Анализ расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку P_1 определяются в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям по формуле:

$$P_1 = \frac{R_{\text{подключ.}}}{P_{\text{подключ.}}} \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}), (118)$$

где:

$R_{\text{подключ.}}$ – плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$P_{\text{подключ.}}$ – плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходов, относимых на ставку P_1 , в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расходов на создание тепловых сетей за исключением создания тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($P_{2.1}$)

В соответствии с представленными АО «Выборгтеплоэнерго» материалами, в целях подключения объекта капитального строительства заявителя необходимо выполнить прокладку трубопровода тепловой сети D_y 100 мм протяженностью 60 п.м (в двухтрубном измерении) с врезкой в существующей тепловой камере ТК Ю2.08 на тепловой сети D_y 500 в точке присоединения и установкой новой тепловой камеры на границе земельного участка в точке подключения. Прокладку наружного участка выполнить подземно, в непроходном канале с использованием стальных труб в ППУ-ПЭ изоляции с системой ОДК. Прокладка

трубопровода тепловой сети D_y 100 мм будет осуществляться по проезжей части и после выполнения работ потребуются восстановление асфальтобетонного покрытия.

В ходе анализа представленных материалов и расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, учтено следующее:

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей выполнен АО «Выборгтеплоэнерго» по укрупненным сметным нормативам, а именно сборнику «Укрупненные нормативы цены строительства. «НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети» (утв. Приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр), включенного в федеральный реестр сметных нормативов Приказом Минстроя России от 01.04.2022 № 412 и «НЦС 81-02-08-2022. Сборник № 08. Автомобильные дороги», (утв. Приказом Минстроя России от 24.03.2022 № 190/пр), включенного в федеральный реестр сметных нормативов Приказом Минстроя России от 24.03.2022 № 190/пр.

Определение размера денежных средств, необходимых для строительства наружных сетей теплоснабжения на территориях субъектов РФ осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части настоящего сборника, по формуле:

$$C = [(НЦС_i * M * K_{пер} * K_{пер/зон} * K_{рег} + Z_p) * I_{пр},$$

где:

$НЦС_i$ - выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2022, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов;

M - мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству;

$K_{пер}$ - коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее - центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), сведения о величине которого приведены в Таблице 4 технической части сборника;

$K_{пер/зон}$ - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее - Министерство), к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством.

$K_{рег}$ - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в Таблицах 5 и 6 технической части сборника;

Z_p - дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам;

$I_{пр}$ - индекс-дефлятор, определенный по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Из расценки на монтаж тепловой сети ЛенРТК исключены расходы на строительство тепловых камер (расходы на устройство тепловой камеры учтены дополнительно п. 2 табл. 2).

В соответствии с расчетом ЛенРТК, экономически обоснованный размер расходов на создание тепловых сетей, учитываемых при расчете ставки $P_{2,1}$, составит **3 804,31 тыс. руб.**, что ниже предложения АО «Выборгтеплоэнерго» на **40,20 тыс. руб.**

Расчет расходов на создание тепловых сетей, учитываемых при расчете ставки П_{2.1}

№ п/п	Наименование, адрес объекта заявителя	Вид работы	Объем потребляемой нагрузки, Т кал/ч	Диаметр трубопровода (мм)	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м), протяженность футляров 10 п.м по предложению АО "Выборгтеплоэнерго"	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м), протяженность футляров 10 п.м по расчету ЛенРЭК	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1) по расчету АО «Выборгтеплоэнерг о», тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э						Учтено ЛенРЭК в составе платы за подключение, тыс. руб.	Результат, (+,-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
								Умноженные нормативы цены строительства в ценах на 2022 год для базового района (прокладка трубопроводов), тыс. руб.	Коэффициент работы в стесненных условиях,	Коэффициент при производстве работ на одной половине проезжей части при систематическом движении транспорта	Индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)"	2022	2023			
1.	"Политехника на 380 посещений в смену", по адресу: ЛО, Выборгский МР, г. Выборг, ул. Крутовая, участок 11 (кад. № 37:47:01:0108003:3183), заявитель - ГКУ "УС ЛО"	Монтаж участка тепловой сети (канальная прокладка)	0,711	100	0,060	0,060	2 000,90	30 023,85	1,06	1,00	113,9	105,89	0,84	1 934,59	-40,20	Определено по расценкам НПС 2022 с исключением расходов на устройство тепловых камер, входящих в состав расценки (учтено п. 2)
2.		Камеры наружных тепловых сетей		-	1,00	1,00	518,59	489,74	1,06	1,00	113,9	105,89	0,84	525,94		Определено по расценкам НПС 2022
3.		Восстановление а/б покрытия дороги		-	0,06	0,06	1 325,01	19 163,24	1,00	1,02	113,9	105,89	0,95	1 343,78		Определено по расценкам НПС 2022
		Итого		-	-	-	3 844,51	-	-	-	-	-	-	3 804,31	-40,20	п. 1 - 3

Расчет ставки П_{2.1}, выполненный в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям

№ п/п	Критерий дифференциации	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителя, для подключения которых требуется создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) по предложению АО «Выборгтеплоэнерго»	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителя, для подключения которых требуется создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) по расчету ЛенРТК	Период регулирования (2022) по предложению АО «Выборгтеплоэнерго»		Период регулирования (2022) по расчету ЛенРТК		Результат, (+,-), общий размер корректировки	
				Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы на создание тепловых сетей, в том числе:		Г кал/ч	Г кал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Г кал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Г кал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Г кал/ч
2	Подземная прокладка, в том числе:	0,711	0,711	3 844,51	5 407,18	3 804,31	5 350,65	-40,20	-56,53
2.1.	канальная прокладка	0,711	0,711	3 844,51	5 407,18	3 804,31	5 350,65	-40,20	-56,53
2.1.1.	до 250 мм	0,711	0,711	3 844,51	5 407,18	3 804,31	5 350,65	-40,20	-56,53

Анализ расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)

Расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расчета налога на прибыль

Налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации.

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^H}{P_{подключ.}}, \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)},$$

где:

Расх.^H - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

$P_{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключение которых планируется на территории Ленинградской области, Гкал/ч.

Расчет налога на прибыль, отнесенного на плату за подключение, АО «Выборгтеплоэнерго» в адрес ЛенРТК не представлен.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету АО «Выборгтеплоэнерго»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+,-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,7110		
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, в том числе:	тыс. руб.	3 844,51	3 804,31	-40,20
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	5 407,18	5 350,65	-56,53
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	5 407,18	5 350,65	-56,53
2.2.1.1.	до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	5 407,18	5 350,65	-56,53
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость