

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

09 апреля 2018 года

№ 28 -п

«О системе отчетности организаций в сфере электроэнергетики, газоснабжения, теплоэнергетики, водоснабжения и водоотведения, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, и признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.03.2016 № 27-п»

В целях реализации комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области основных задач в области государственного регулирования цен (тарифов), осуществления контроля за применением регулируемых цен (тарифов), проверки финансово-хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, в части недопущения необоснованного роста размера платы за подключение (технологическое присоединение) путем анализа фактических данных о количестве и стоимости технологических присоединений в отчетных периодах, в соответствии с Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274,

приказываю:

1. Установить требования к представлению в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области отчетности организациями в сфере электроэнергетики, газоснабжения, теплоэнергетики, водоснабжения и водоотведения, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить формы отчетов, представляемых в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области территориальными сетевыми организациями, оказывающими услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Ленинградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формы отчетов, представляемых в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области организациями, оказывающими услуги по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Утвердить формы отчетов, представляемых в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, оказывающими услуги по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения на территории Ленинградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Утвердить формы отчетов, представляемых в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области организациями, оказывающими услуги по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.03.2016 № 27-п «Об утверждении типовой формы отчетности территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Ленинградской области, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, организаций, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области».

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



А.В. Кийски

Требования к представлению в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области отчетности организациями в сфере электроэнергетики, газоснабжения, теплоэнергетики, водоснабжения и водоотведения, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области

1. Отчетность, предусмотренную настоящим приказом, в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представляют:

1.1. территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Ленинградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, в соответствии со следующими правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

1.2. организации, оказывающие услуги по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, в соответствии со следующими правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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»;

- Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314;

- Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3;

1.2.1. Категории заявителей, указанные в формах отчетности в приложении 3 к настоящему приказу, соответствуют основным положениям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, определенным Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3.

1.3. теплоснабжающие и теплосетевые организации, оказывающие услуги по

подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, в соответствии со следующими правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

1.4. организации, оказывающие услуги по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области, в соответствии со следующими правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2011 № 1746-э.

2. Организации, указанные в пункте 1 настоящего приложения, представляют в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:

- 2.1. квартальную отчетность – не позднее 40 дней после окончания отчетного квартала;
- 2.2. годовую отчетность – не позднее 100 дней после окончания отчетного года, если иное не установлено настоящим приказом.

3. Организации, указанные в пункте 1 настоящего приложения, направляют отчетность в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в установленные сроки в электронном виде посредством электронной почты, на бумажном носителе посредством почтовой связи или представляют в приемную комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, начиная с годовой отчетности за 2017 год.

4. Отчеты, выполненные на бумажном носителе, подписываются уполномоченным представителем регулируемой организации и заверяются печатью организации (при наличии).

5. Отчеты, изготовленные в форме электронного документа, подписываются усиленной электронной цифровой подписью уполномоченного представителя регулируемой организации.

6. В случае представления отчетов, изготовленных в форме электронного документа, подписанного усиленной электронной цифровой подписью, дополнительное представление отчетов на бумажном носителе не требуется.

Приложение № 2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 09 апреля 2018 года № 28 -п

Формы отчетности территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Ленинградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области

форма 1 приложения № 2

Расчет размера расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, за ____ год (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ п/п	Показатели	Фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за ____ год, руб. (без НДС)		
		Всего, в том числе	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего, в том числе			
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП			
1.4	Отчисления на страховые взносы			
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:			
1.5.1	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:			
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6	Внерезидентские расходы, всего, в том числе			
1.6.1	- расходы на услуги банков			
1.6.2	- % за пользование кредитом			
1.6.3	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Подпись ответственного лица _____

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности
(1 кВт) руб./кВт (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. (без НДС)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на 1 кВт по каждому мероприятию (руб/кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			
2	Выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе			
2.1	строительство воздушных линий, в том числе			
2.1.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
2.1.2.	строительство воздушных линий 6 - 10 кВ			
2.2	строительство кабельных линий, в том числе			
2.2.1.	строительство кабельных линий 0,4 кВ			
2.2.2.	строительство кабельных линий 6 - 10 кВ			
2.3	строительство пунктов секционирования			
...	<на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j>			
2.4	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе			
...	<дифференциация по типам ТП>			
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861			

Подпись ответственного лица _____ /

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____

№ п/п	Показатели	Фактические данные за _____ год, руб. (без НДС)		
		Ставка платы (расчетная), руб./км; руб/квт	Мощность, длина линий, кВт, км	Сумма в соответствии с актами приемки выполненных работ, руб.
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение работ по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, в том числе			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения			
2.1.	строительство воздушных линий, в том числе			
2.1.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
2.1.2.	строительство воздушных линий 6 - 10 кВ			
2.2.	строительство кабельных линий, в том числе			
2.2.1.	строительство кабельных линий 0,4 кВ			
2.2.2.	строительство кабельных линий 6 - 10 кВ			
2.3.	строительство пунктов секционирования			
....	<на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j>			
2.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в			
....	<дифференциация по типам ТП>			
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п.3.1 * п.3.2 / 1000]:			
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			
3.2.	фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (шт.)			
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1 + п.2 – п.3)			

Подпись ответственного лица _____ / _____

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ пп	Показатели	Фактические данные		
		Ставка платы (расчетная), руб./км; руб/квт	Максимальная мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма в соответствии с актами приемки выполненных работ руб., без НДС
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения			
1.1	строительство воздушных линий, в том числе			
1.1.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
1.1.2.	строительство воздушных линий 6 - 10 кВ			
1.2.	строительство кабельных линий, в том числе			
1.2.1.	строительство кабельных линий 0,4 кВ			
1.2.2.	строительство кабельных линий 6 - 10 кВ			
1.3.	строительство пунктов секционирования			
....	<на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j>			
1.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе			
....	<дифференциация по типам ТП>			
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение			
2.1.	строительство воздушных линий, в том числе			
2.1.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
2.1.2.	строительство воздушных линий 6 - 10 кВ			
2.2.	строительство кабельных линий, в том числе			
2.2.1.	строительство кабельных линий 0,4 кВ			
2.2.2.	строительство кабельных линий 6 - 10 кВ			
2.3.	строительство пунктов секционирования			
....	<на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j>			
2.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе			
....	<дифференциация по типам ТП>			
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
3.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (п.1 - п.2)			

Подпись ответственного лица _____ / _____

форма 5 приложения № 2

Реестр заключенных договоров с физическими лицами, юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно в данной точке присоединения в данной точке присоединения мощности, по одному источнику электроснабжения), связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения на срок до 3 лет (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____

№ п/л	Наименование заявителя	Местоположение объекта присоединения		Номер заявки	Дата заявки	Номер договора	Дата договора	Дата присоединения	Присоединяемая мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Источник питания	Плата за присоединение по договору, тыс.руб. без НДС	Стоимость услуги, оплачиваемая по договору в рассрочку, тыс.руб. без НДС	Период рассрочки и, мес.	Размер ставки рефинансирования ЦБ РФ на дату заключения договора, %
		Муниципальный район	Адрес												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1														
.....														
Итого за отчетный период															

Подпись ответственного лица _____

Информация по исполнению договорных обязательств по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2007 - 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018,.....(по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ п/п	Муниципальный район Ленинградский области	Информация по заявителям/договорам				Величина максимальной мощности технологического присоединения, кВт		Фактически услуга по технологическому присоединению оказана, договор выполнен, акт об осуществлении ТП подписан		Договоры на технологическое присоединение заключены, но не исполнены						Примечание
		Поступило		Заклучено договоров		в том числе		в том числе		в том числе		в том числе				
		кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Всего	Льготная категория до 15 кВт	Всего	Льготная категория до 15 кВт	Всего	Льготная категория до 15 кВт	Всего	Льготная категория до 15 кВт	Всего	Срок реализации договора не наступил	Срок оказания услуги на присоединение прерван, договор не исполнен по вине заявителя, всего, шт	Льготная категория до 15 кВт	Срок оказания услуги на присоединение прерван, договор не исполнен по вине сетевой организации	Льготная категория до 15 кВт	
...	...	2007-2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008	по состоянию на 31.12.2008
...	...	2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009	по состоянию на 31.12.2009
...	...	2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010	по состоянию на 31.12.2010
...	...	2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011	по состоянию на 31.12.2011
...	...	2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012	по состоянию на 31.12.2012
...	...	2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013	по состоянию на 31.12.2013
...	...	2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014	по состоянию на 31.12.2014
...	...	2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015	по состоянию на 31.12.2015
...	...	2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016	по состоянию на 31.12.2016
...	...	2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017
...	...	2007 - 2017, 2018, ...	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017	по состоянию на 31.12.2017
...	...	Подпись ответственного лица _____ / _____														

Данные по строительству введенных в эксплуатацию электросетевых объектов ТСО за _____ год на территории городских населенных пунктов Ленинградской области (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ п/п	Наименование объектов строительства с указанием адреса строительства, в том числе наименования муниципального образования	Территории городских населенных пунктов				
		Расходы на строительство, тыс.руб. без НДС	Пропускная способность, кВт/максимальная мощность, кВт			Протяженность линий (км)
			Всего, кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Создаваемый резерв трансформаторной мощности, кВт	
1.	Строительство воздушных линий					
1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 2 цепи, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.3.	ВЛ 6(10) кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.4.	ВЛ 6(10) кВ, 2 цепи, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий					
2.1.	КЛ 0,4 кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.2.	КЛ 0,4 кВ, 2 цепи и более, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.3.	КЛ 6(10) кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.4.	КЛ 6(10) кВ, 2 цепи и более					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.5.	Прокладка кабеля методом ГНБ (прокол)					
....	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузер, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
3.2.	Распределительные пункты, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
3.3.	Переключательные пункты, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	СТП, МТП					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.2.	КТП					
4.2.1.	Однотрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.2.2.	Двухтрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.3.	БКТП					
4.3.1.	Однотрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.3.2.	Двухтрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
....	<пообъектная расшифровка>					

Подпись ответственного лица _____ / _____

Данные по строительству введенных в эксплуатацию электросетевых объектов ТСО за _____ год на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов Ленинградской области (по итогу периода регулирования)

Наименование организации _____

Отчетный период _____

№ п/п	Наименование объектов строительства с указанием адреса строительства, в том числе наименования муниципального образования	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов				
		Расходы на строительство, тыс.руб. без НДС	Пропускная способность, кВт/максимальная мощность, кВт			Протяженность линий (км)
			Всего, кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Создаваемый резерв трансформаторной мощности, кВт	
1.	Строительство воздушных линий					
1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 2 цепи, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.3.	ВЛ 6(10) кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
1.4.	ВЛ 6(10) кВ, 2 цепи, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий					
2.1.	КЛ 0,4 кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.2.	КЛ 0,4 кВ, 2 цепи и более, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.3.	КЛ 6(10) кВ, 1 цепь, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.4.	КЛ 6(10) кВ, 2 цепи и более					
....	<пообъектная расшифровка>					
2.5.	Прокладка кабеля методом ГНБ (прокол)					
....	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузер, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
3.2.	Распределительные пункты, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
3.3.	Переключательные пункты, всего, в том числе:					
....	<пообъектная расшифровка дифференцированно по уровням напряжения (кВ)>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	СТП, МТП					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.2.	КТП					
4.2.1.	Однотрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.2.2.	Двухтрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.3.	БКТП					
4.3.1.	Однотрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
4.3.2.	Двухтрансформаторные					
....	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
....	<пообъектная расшифровка>					

Подпись ответственного лица _____ / _____

Приложение № 3 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 09 апреля 2018 года № 08 -п

Формы отчетности газораспределительных организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ленинградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Ленинградской области

форма 1 приложения № 3

Реестр заключенных договоров на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительной организации на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом)

Наименование организации _____
Отчетный период _____ квартал _____ года

№, п/п	Наименования заказчика	Наименование объекта (адрес)	Дата договора	Номер договора	Стоимость договора, тыс. руб.		Максимальный часовой расход газа, куб. м/час	Тип газопровода	Протяженность газопровода, м	Диаметр газопровода, мм	ГРП	Примечание
					Сумма по договору	в том числе НДС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Группа заявителей - А												
1.1.												
1.2.												
....												
2. Группа заявителей - Б												
2.1.												
2.2.												
....												
3. Группа заявителей - В												
3.1.												
3.2.												
....												
Группа заявителей - А												
Заявители, подающие заявку на присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м/час, намеревающиеся использовать газ для предпринимательской												
Группа заявителей - Б												
Заявители, подающие заявку на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в												
Группа заявителей - В												
Заявители, подающие заявку о присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. м /час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе												
Подпись ответственного лица _____ / _____												

Реестр выполненных (закрытых) договоров на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительной организации на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом)

Наименование организации _____ квартал _____ года

№, п/п	2	3	4	5	7		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					Стоимость договора, тыс. руб.	в том числе НДС											
Наименование заказчика	Наименование объекта (адрес)	Дата договора	Номер договора	сумма по договору	НДС	Максимальный часовой расход газа, куб.м/час	Тип газопровода	Протяженность газопровода, м	Диаметр газопровода, мм	ГРП	Дата исполнения (закрытия)	Оплачено заявителем по договору, без НДС, тыс. руб.	Заключено подвзятых договоров, без НДС, тыс.руб.	Выполнено работ хозяйством без НДС, тыс. руб.	Оплачено по подвзатым договорам, без НДС, тыс. руб.	Примечание	
1. Группа потребителей - А																	
1.1.																	
1.2.																	
....																	
2. Группа потребителей - Б																	
2.1.																	
2.2.																	
....																	
3. Группа потребителей - В																	
3.1.																	
3.2.																	
....																	
Группа заявителей - А																	
Заявители, подающие заявку на присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м/час, намеревающиеся																	
Группа заявителей - Б																	
Заявители, подающие заявку на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или)																	
Группа заявителей - В																	
Заявители, подающие заявку о присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. м /час и (или) проектным рабочим давлением в																	

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о расходах на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения объектов заявителей на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	
1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	
1.3.	оплата труда	тыс. руб.	
1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и(или) реализацией продукции	тыс. руб.	
1.6.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Значение
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.	
2.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	
3.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	
4.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Пп)	тыс. руб./Гкал/ч	

Примечания:

1. Таблица заполняется на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации, в отношении регулируемого вида деятельности - подключение к системе теплоснабжения.

2. П. 4 = (П. 1 + П. 2)/П. 3.

3. Величина выпадающих доходов/экономии средств определяется только в части проведения мероприятий по подключению объектов заявителей.

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о расходах 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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____

Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/л	Критерий дифференциации	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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	Надземная (наземная) прокладка			
1.1	50-250 мм			
1.2	251-400 мм			
1.3	401-550 мм			
1.4	551-700 мм			
1.5	701 мм и выше			
2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.1	канальная 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			

№ п/п	Критерий дифференциации	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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1)
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
2.2	бесканальная прокладка			
2.2.1	50-250 мм			
2.2.2	251-400 мм			
2.2.3	401-550 мм			
2.2.4	551-700 мм			
2.2.5	701 мм и выше			

Подпись ответственного лица _____ /

№ п/п	Наименование заявителя	Информация о заключенных договорах на подключение к системе теплоснабжения							Исполнено договоров на подключение к системе теплоснабжения (по актам)				Получено средств по договорам на подключение к системе теплоснабжения		Информация о реализации мероприятий, связанных с подключением заявителя, в рамках инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке						
		дата заключения договора	номер договора	срок действия договора	тепловая нагрузка, Гкал/ч	протяженность тепловых сетей, км	кол-во тепловых пунктов, шт.	сумма по договору, тыс. руб. (без НДС)	всего по договору	в том числе за отчетный период	тепловая нагрузка, Гкал/ч	протяженность тепловых сетей (реконстр.)	кол-во тепловых пунктов, шт.	сумма, тыс. руб. (без НДС)	всего по договору	в том числе за отчетный период	всего по договору	в том числе за отчетный период	№ пункта отчета о выполнении ИП	наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП	выполнено по актам, тыс. руб. (без НДС)
2.2.3.п	в том числе по заявителям																				
2.2.4	551-700 мм (всего)																				
	в том числе по заявителям																				
2.2.4.п																					
2.2.5	701 мм и выше (всего)																				
	в том числе по заявителям																				
2.2.5.п																					

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о расходах на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб.	
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	Гкал/ч	
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	тыс. руб./Гкал/ч	

Примечания: П. 3 = П. 1/П. 2.

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о плате за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	
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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1.	Наземная (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	

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч
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 более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	
4.	Налог на прибыль	

Примечание:

1. Пункт 1 заполняется по результатам заполнения формы 2 приложения № 3
2. Пункт 2 заполняется по результатам заполнения формы 3 приложения № 3.
3. Пункт 3 заполняется по результатам заполнения строки 3 формы 5 приложения № 3.
4. В пункте 4 налог на прибыль в расчете на 1 Гкал/ч суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей определяется в соответствии с формулой:

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

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 отчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$R_{подключ.}$ - фактическая суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Подпись ответственного лица _____ / _____

Отчетные данные о расходах 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 на территории Ленинградского области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Критерии дифференциации	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	тыс. руб.	Гкал/ч	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)
1	Наземная (наземная) прокладка				тыс. руб./Гкал/ч
1.1	50-250 мм				
1.2	251-400 мм				
1.3	401-550 мм				
1.4	551-700 мм				
1.5	701 мм и выше				
2	Подземная прокладка, в том числе:				
2.1	канальная 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	бесканальная прокладка				

№ п/п	Критерии дифференциации	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	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	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)
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
2.2.1	50-250 мм			
2.2.2	251-400 мм			
2.2.3	401-550 мм			
2.2.4	551-700 мм			
2.2.5	701 мм и выше			

Подпись ответственного лица _____ /

№ п/п	Наименование заявителя	Информация о заключенных договорах на подключение к системе теплоснабжения	Информация о реализованных мероприятиях, связанных с подключением заявителя, в рамках инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке	Исполнено договоров на подключение к системе теплоснабжения (по актам)	<table border="1"> <tr> <td>тепловая нагрузка, Гкал/ч</td> <td>в том числе за отчетный период</td> </tr> <tr> <td>протяженность тепловых сетей, км</td> <td>в том числе за отчетный период</td> </tr> <tr> <td>кол-во тепловых пунктов, шт.</td> <td>в том числе за отчетный период</td> </tr> <tr> <td>сумма по договору, тыс. руб. (без НДС)</td> <td>в том числе за отчетный период</td> </tr> </table>	тепловая нагрузка, Гкал/ч	в том числе за отчетный период	протяженность тепловых сетей, км	в том числе за отчетный период	кол-во тепловых пунктов, шт.	в том числе за отчетный период	сумма по договору, тыс. руб. (без НДС)	в том числе за отчетный период	<table border="1"> <tr> <td>получено средств по договорам на подключение к системе теплоснабжения</td> <td>в том числе за отчетный период</td> </tr> <tr> <td>наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП</td> <td>выполнено по актам, тыс. руб. (без НДС)</td> </tr> <tr> <td>№ пункта отчета о выполнении ИП</td> <td></td> </tr> </table>	получено средств по договорам на подключение к системе теплоснабжения	в том числе за отчетный период	наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП	выполнено по актам, тыс. руб. (без НДС)	№ пункта отчета о выполнении ИП	
						тепловая нагрузка, Гкал/ч	в том числе за отчетный период													
протяженность тепловых сетей, км	в том числе за отчетный период																			
кол-во тепловых пунктов, шт.	в том числе за отчетный период																			
сумма по договору, тыс. руб. (без НДС)	в том числе за отчетный период																			
получено средств по договорам на подключение к системе теплоснабжения	в том числе за отчетный период																			
наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП	выполнено по актам, тыс. руб. (без НДС)																			
№ пункта отчета о выполнении ИП																				
2.2.5.п																				

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о расходах 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 на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1.	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, в том числе:	тыс. руб.	
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых пунктов	Гкал/ч	
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)	тыс. руб./Гкал/ч	

Примечание: П. 3 = П. 1/П. 2.

Подпись ответственного лица _____ / _____

Отчетные данные о плате за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____

Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	
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.	Наземная (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	

№ п/п	Наименование	Значение
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	

Примечание:

1. Пункт 1 заполняется по результатам заполнения формы 2 приложения № 3.
2. Пункт 2 заполняется по результатам заполнения формы 7 приложения № 3.
3. Пункт 3 заполняется по результатам заполнения строки 3 формы 9 приложения № 3.
4. В пункте 4 налог на прибыль в расчете на 1 Гкал/ч суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей определяется в соответствии с формулой:

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

где:

$Расх.$ - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в отчетном периоде, тыс. руб.;

$R_{подключ.}$ - фактическая суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Подпись ответственного лица _____ / _____

Отчетные данные о выполнении договоров на подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года) <*>

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование заявителя	Информация о заключенном договоре							Исполнено по актам		Информация о реализации мероприятий, в связанных с подключением заявителя, в рамках инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке			
		дата заключения договора	номер договора	срок действия договора	тепловая нагрузка, Гкал/ч	сумма по договору, тыс. руб. (без НДС)	тепловая нагрузка, Гкал/ч	сумма, тыс. руб. (без НДС)	Получено средств по договору о подключении, тыс. руб. (без НДС)	№ пункта отчета о выполнении ИП	наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП	отчете о выполнении ИП	протяженность построенных (реконструированных) сетей, км	выполнено по актам, тыс. руб. (без НДС)
	ИТОГО													
	в том числе:													
1														
...														
п														

<*> Отчетные данные о плате за подключение объекта, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, в отношении каждого заявителя заполняется в форме 12 приложения 3.

Подпись ответственного лица _____ / _____

Отчетные данные о плате за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения на территории Ленинградской области
(ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Всего	в том числе по заявителям (по индивидуальному проекту)			
				Заявитель 1 (наименование)	Заявитель 2 (наименование)	Заявитель 3 (наименование)	Заявитель 4 (наименование)
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.					
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.					
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч					
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителей	Гкал/ч					
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.					
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.					
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.					
3.1.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.					
3.1.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
3.1.1.п	диаметр труб п	тыс. руб.					
3.1.2.	Подземная прокладка	тыс. руб.					
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица	Всего	в том числе по заявителям (по индивидуальному проекту)			
3.1.2.1.1	диаметр труб 1						
3.1.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
3.1.2.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.					
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.					
3.1.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.					
3.1.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
3.1.2.2.n	диаметр труб n	тыс. руб.					
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе	тыс. руб.					
3.2.1	тепловой пункт 1	тыс. руб.					
3.2.2	тепловой пункт 2	тыс. руб.					
...	...						
3.2.n	тепловой пункт n	тыс. руб.					
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.					
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.					
4.1.1	источник 1	тыс. руб.					
4.1.2	источник 2	тыс. руб.					
...	...						
4.1.n	источник n						
4.2.	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица	Всего	в том числе по заявителям (по индивидуальному проекту)			
4.2.1	источник 1	тыс. руб.					
4.2.2	источник 2	тыс. руб.					
...	...						
4.2.п	источник п						
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.					
4.3.1	Наземная (наземная) прокладка	тыс. руб.					
4.3.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.					
4.3.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
4.3.1.п	диаметр труб п	тыс. руб.					
4.3.2.	Подземная прокладка	тыс. руб.					
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.					
4.3.2.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.					
4.3.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
4.3.2.1.п	диаметр труб п	тыс. руб.					
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.					
4.3.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.					
4.3.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.					
...	...						
4.3.2.2.п	диаметр труб п	тыс. руб.					
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.					
4.4.1	тепловой пункт 1	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица	Всего	в том числе по заявителям (по индивидуальному проекту)		
4.4.2	тепловой пункт 2	тыс. руб.				
...	...					
4.4.п	тепловой пункт п					
5.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч				

Примечание:

1. Заполняется отдельно в отношении каждого заявителя.
2. К форме прилагается расчет расходов по всем пунктам, кроме пунктов 1, 2, 2.1, 2.2 и 5.
3. $\underline{\text{П. 1}} = \underline{\text{П. 2}} + \underline{\text{П. 3}} + \underline{\text{П. 4}} + \underline{\text{П. 5}} \times \underline{\text{П. 2.}}$
4. $\underline{\text{П. 2}} = \underline{\text{П. 2.1}} \times \underline{\text{П. 2.2.}}$
5. $\underline{\text{П. 3}} = \underline{\text{П. 3.1}} + \underline{\text{П. 3.2.}}$
6. $\underline{\text{П. 3.1}} = \underline{\text{П. 3.1.1}} + \underline{\text{П. 3.1.2.}}$
7. $\underline{\text{П. 3.1.1}} = \underline{\text{П. 3.1.1.1}} + \underline{\text{П. 3.1.1.2}} + \dots + \underline{\text{П. 3.1.1.п.}}$
8. $\underline{\text{П. 3.1.2}} = \underline{\text{П. 3.1.2.1}} + \underline{\text{П. 3.1.2.2.}}$
9. $\underline{\text{П. 3.1.2.1}} = \underline{\text{П. 3.1.2.1.1}} + \underline{\text{П. 3.1.2.1.2}} + \dots + \underline{\text{П. 3.1.2.1.п.}}$
10. $\underline{\text{П. 3.1.2.2}} = \underline{\text{П. 3.1.2.2.1}} + \underline{\text{П. 3.1.2.2.2}} + \dots + \underline{\text{П. 3.1.2.2.п.}}$
11. $\underline{\text{П. 3.2}} = \underline{\text{П. 3.2.1}} + \underline{\text{П. 3.2.2}} + \dots + \underline{\text{П. 3.2.п.}}$
12. $\underline{\text{П. 4}} = \underline{\text{П. 4.1}} + \underline{\text{П. 4.2}} + \underline{\text{П. 4.3}} + \underline{\text{П. 4.4.}}$
13. $\underline{\text{П. 4.1}} = \underline{\text{П. 4.1.1}} + \underline{\text{П. 4.1.2}} + \dots + \underline{\text{П. 4.1.п.}}$
14. $\underline{\text{П. 4.2}} = \underline{\text{П. 4.2.1}} + \underline{\text{П. 4.2.2}} + \dots + \underline{\text{П. 4.2.п.}}$
15. $\underline{\text{П. 4.3}} = \underline{\text{П. 4.3.1}} + \underline{\text{П. 4.3.2.}}$
16. $\underline{\text{П. 4.3.1}} = \underline{\text{П. 4.3.1.1}} + \underline{\text{П. 4.3.1.2}} + \dots + \underline{\text{П. 4.3.1.п.}}$
17. $\underline{\text{П. 4.3.2}} = \underline{\text{П. 4.3.2.1}} + \underline{\text{П. 4.3.2.2}}$
18. $\underline{\text{П. 4.3.2.1}} = \underline{\text{П. 4.3.2.1.1}} + \underline{\text{П. 4.3.2.1.2}} + \dots + \underline{\text{П. 4.3.2.1.п.}}$
19. $\underline{\text{П. 4.3.2.2}} = \underline{\text{П. 4.3.2.2.1}} + \underline{\text{П. 4.3.2.2.2}} + \dots + \underline{\text{П. 4.3.2.2.п.}}$
20. $\underline{\text{П. 4.4}} = \underline{\text{П. 4.4.1}} + \underline{\text{П. 4.4.2}} + \underline{\text{П. 4.4.п.}}$

Подпись ответственного лица _____ /

Отчетные данные о расходах, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____

Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный год
1.	Количество заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	заявитель	
2.	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (без учета НДС)	руб.	
3.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	тыс. руб.	
3.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	
3.2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	Гкал/ч	
4.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	
4.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	
4.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	
6.	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемые в плату за подключение	тыс. руб.	

Примечание:

1. П. 6 = П. 3 + П. 4 + П. 5 - П. 2 * П. 1 * 10⁻³

2. П. 3 = П. 3.1 x П. 3.2.

3. П. 4 = П. 4.1 + П. 4.2.

Подпись ответственного лица _____ / _____

Информация об исполнении договоров теплоснабжающей и(или) теплосетевой организации с заявителями, подавшими заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов капитального строительства, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и размере выпадающих доходов на территории Ленинградской области (ежеквартально нарастающим итогом с начала года)

Наименование организации _____
 Отчетный период _____ квартал _____ года

№ п/п	Наименование заявителя	Адрес объекта подключения	№ заявки, дата	Информация о договоре на подключение				Информация о подключении			Информации о реализации мероприятий, связанных с подключением заявителя, в рамках инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке			Выпавшие доходы, тыс. руб. (без НДС)
				дата	номер договора	подключаемая нагрузка, Гкал/ч	плата за подключение по договору, тыс. руб. (без НДС)	точка подключения	диаметр тепловой сети, мм	протяженность тепловой сети, м	№ пункта в отчете о выполнении ИП	наименование мероприятия в отчете о выполнении ИП	стоимость по актам выполненных работ по созданию (реконструкции) объектов теплоснабжения в целях осуществления подключения объекта заявителя, тыс. руб. (без НДС)	
ИТОГО														
1														
2														
...														
n														

Подпись ответственного лица _____ / _____

