

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг за 2022 год**

**филиал Сосногорский ГПЗ ООО "Газпром переработка"**

**Республика Коми**

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации

N	Тип потребителей услуг, уровни напряжения, категории надежности электроснабжения		Кол-во потребителей, годы		
			2021	2022	Динамика изменения показателя %
1	2		3	4	5
1	<b>Юридические лица</b>		7	7	0
1.1	СН1 (35 - 60 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
1.2	СН2 (1 - 20 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
1.3	НН (до 1 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	7	7	0
2	<b>Физические лица</b>		0	0	0
2.1	СН2 (1 - 20 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
2.2	НН (до 1 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
2.3	<b>ПОТРЕБИТЕЛЕЙ</b>		7	7	0

**в т.ч.**

количество потребителей услуг сетевой организации

		количество потребителей услуг сетевой организации, в т.ч.	юридические лица	физические лица
2.	Республика Коми	7	7	0
2.1.	<b>г. Сосногорск</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>0</b>
	уровень напряжения			
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН2	0	0	0
	НН	6	6	0
2.2.	<b>г. Ухта</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	уровень напряжения			
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН2	0	0	0
	НН	1	1	0

**1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии за 2022 год**

N		кол-во потребителей, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя %
1	2	3	4	5
1	<b>Республика Коми</b>	11	11	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	11	11	0
	в т.ч.	0	0	0

		количество точек поставки, в т.ч.	юридические лица	физические лица
1.	<b>Республика Коми</b>	11	11	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	11	11	0
	в т.ч.	0		
1.1.	<b>г. Сосногорск</b>	10	10	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	10	10	0
1.2.	<b>г. Ухта</b>	1	1	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	1	1	0

### 1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства

N	Объекты электросетевого хозяйства	Значение показателя, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Количество ЦРП 10кВ	0	0	0,0
1.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
1.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
1.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	
1.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
2	Количество подстанций 6(10) кВ	22	21	-4,5
2.1.	ВН (110 кВ и выше)	1	0	-100,0
2.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
2.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	21	21	0,0
2.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
3	Длина ВЛ 35 кВ, км	0	0	0,0
3.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
3.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
3.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	
3.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
4	Длина ВЛ 6(10) кВ, км	0	0	
4.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
4.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
4.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	
4.4.	НН (до 1 кВ)	-	-	
5	Длина ВЛ 0,4 кВ, км	9,231	9,231	0,0
5.1.	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
5.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
5.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	
5.4.	НН (до 1 кВ)	9,231	9,231	0,0
6	Длина КЛ 6(10) кВ, км	54,452	54,452	0,0
6.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
6.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
6.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	54,452	54,452	0,0
6.4.	НН (до 1 кВ)	-	-	
7	Длина КЛ 0,4 кВ, км	406,3	406,3	0,0
7.1.	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
7.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
7.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	
7.4.	НН (до 1 кВ)	406,3	406,3	0,0

#### 1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации

	2021		2022	
	Износ оборудования, %		Износ оборудования, %	
	Линий электропередачи	Оборудования ПС	Линий электропередачи	Оборудования ПС
Республика Коми	76,15	71,3	76,95	71,3
ВН (110 кВ и выше)	0	0	0	0
СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0	0
СН2 (1 - 20 кВ)	76,9	71,3	77,2	71,3
НН (до 1 кВ)	75,4	0	76,7	0

## 2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П SAIDI )	0,0000	0,0000	0
1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
1.1	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
1.2	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
1.3	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (П SAIFI)	0,0000	0,0000	0
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
2.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П SAIDI, план)	0,0000	0,0000	0
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
3.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П SAIFI, план)	0,0000	0,0000	0

4.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
4.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0



**2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме**

1. Контроль качества электроэнергии



### 3.1. Информация о наличии невостробованной мощности

1. Сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности

Наименование центра питания (трансформаторной подстанции)	Текущий объем свободной мощности, кВА
ООО "Газпром переработка" (Сосногорский ГПЗ)	
ТП № 612 (г. Сосногорск)	204
ТП № 693 (г. Сосногорск)	70
ТП № 644 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 643А (г. Сосногорск)	550
КТП № 685 (г. Сосногорск)	0 (В консервации)
ТП № 655 (г. Сосногорск)	500
ТП № 675 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 646 (г. Сосногорск)	120
ТП № 699 (г. Сосногорск)	300
ТП № 3 (г. Сосногорск)	400
ТП № 694 (г. Сосногорск)	70
ТП № 613А (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 6 (г. Сосногорск)	0 (Выведен из работы)
ТП № 613 (г. Сосногорск)	204
ТП № 611 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 18 (г. Сосногорск)	0 (Выведен из работы)
ТП "Skoda" (г. Сосногорск)	430
ТП № 6 (г. Ухта)	104
ТП № 7 (г. Ухта)	254
КТП № 5 (г. Ухта)	0 (Отсутствует возможность присоединения)

**3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме**





**3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом) в 2022 году**

**Плата для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям**

№ п/п	Категория заявителей	Плата за присоединение, руб.
1.	Физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение	550 (с НДС)
3.	Юридическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение	550 (с НДС)

**Примечания:**

1. В соответствии с пунктом 17 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 декабря 2004 года № 861, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$   
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным  
электрическим сетям на территории Республики Коми

N	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки* в ценах периода регулирования (без учета НДС)		
			Заявители за исключением указанных в столбцах 5 и 6	Заявители - юридические лица**, заявители - физические лица***, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители с применением временной схемы электроснабжения****
1	2	3	4	5	6
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. на одно ТП	17 735,13	17 183,20	17 735,13
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. на одно ТП	16 329,53	16 329,53	16 329,53

C <sub>1.2.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителей - юридических лиц <*>, заявителей - физических лиц <***>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	руб. на одно ТП	-	853,67	-
C <sub>1.2.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий на технологическое присоединение объектов заявителей, не предусмотренных ставкой C1.2.1	руб. на одно ТП	1405,60	-	1405,60

\* - Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* - Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

\*\*\* - Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

\*\*\*\* - Заявитель в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

**Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8**

для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми\*

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км					
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре				
С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линии											
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1, 3	1	1 257 110,60	-				
1.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1, 3	1	1 602 004,03	-				
1.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1, 3	1	1 755 415,04	-				
1.4	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1 - 20 кВ	1, 3	1	2 491 346,18	-				
1.5	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1 - 20 кВ	1, 3	1	3 161 459,86	-				
1.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1 - 20 кВ	1, 3	1	4 208 425,51	-				
1.7	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ и выше	2	2	9 779 634,95	-				
1.8	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ и выше	2	2	12 153 048,39	-				
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий						руб./км	Уровень напряжения, кВ	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5),	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе			
2.1	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		1	1 306 169,31	4 315 964,03	-			
2.2	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		6	4 328 603,12	-	-			
2.3	Сечение провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		1	2 862 687,40	5 658 048,50	10 638 580,19			
2.4	Сечение провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		6	4 481 711,61	-	-			
2.5	Сечение провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		1	3 478 289,60	5 291 271,63	8 755 608,21			
2.6	Сечение провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		6	4 462 007,14	-	-			
2.7	Сечение провода от 200 до 250 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		1	4 769 954,11	7 850 046,89	9 452 833,00			
2.8	Сечение провода от 200 до 250 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже		6	4 336 336,26	-	-			



2.9	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	1	2 485 926,04	-	-	
2.10	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	6	5 764 764,32	-	-	
2.11	Сечение провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	1	3 080 801,44	8 417 724,98	-	
2.12	Сечение провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	6	3 459 675,84	-	-	
2.13	Сечение провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	1	5 878 977,16	6 615 133,21	-	
2.14	Сечение провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	1 - 10 кВ	6	4 424 347,17	-	-	
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки (j = 3), распределительные пункты (РП) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Количество ячеек в РП или ПП (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб. за 1 шт.	
3.1	Реклоузеры	руб. за шт.	1 - 20 кВ	1	3		34 188,46	
3.2	Распределительные пункты (РП) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15	руб. за шт.	1 - 20 кВ	4	5		29 652 212,38	
С <sub>5</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
						столбового/мачтового типа (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	21 331,36	22 390,83	-	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 573,46	9 407,46	-	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	-	4 198,12	-	
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2	-	4 139,44	10 636,69	
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	-	2 322,23	-	
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2	-	-	17 579,57	
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2	-	10 319,72	-	

C <sub>8</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукоcosвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки <*> (без НДС) руб. за точку учета
5.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	1	1	17 762,16
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1	33 270,26
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукоcosвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2	34 181,34
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	1 - 20 кВ	2	1, 2	389 667,29
5.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	35 кВ	2	3	1 716 212,00

\* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2018 - 2020 годов и расходах, планируемых на 2022 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.

\*\* - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.





#### 4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Отдел главного энергетика (филиал Сосногорский ГПЗ ООО "Газпром переработка")	кабинет	169500, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д. 15, здание заводоуправления	(82149)56049, sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru	08-17	Передача электроэнергии	0	0	0	нет

**4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей  
посредством телефонной связи**

N	Наименование	Единица измерения	
1	<p>Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:</p> <p>Номер телефона по вопросам энергоснабжения:</p> <p>Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:</p>	номер телефона	(82149)56049
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	0
2.1.	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	0
2.2.	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	минут	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	минут	0

**4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг**

**4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций**



4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12.01.1995 № 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 2, ст. 161; № 19, ст. 2023; 2001, № 1, ст. 2; № 33, ст. 3427; № 53, ст. 5030; 2002, № 30, ст. 3033; № 48, ст. 4743; № 52, ст. 5132; 2003, № 19, ст. 1750; 2004, № 19, ст. 1837; № 25, ст. 2480; № 27, ст. 2711; № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5038; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1748; № 52, ст. 5576; 2007, № 43, ст. 5084; 2008, № 9, ст. 817; № 29, ст. 3410; № 30, ст. 3609; № 40, ст. 4501; № 52, ст. 6224; 2009, № 18, ст. 2152; № 26, ст. 3133; № 29, ст. 3623; № 30, ст. 3739; № 51, ст. 6148; № 52, ст. 6403; 2010, № 19, ст. 2287; № 27, ст. 3433; № 30, ст. 3991; № 31, ст. 4206; № 50, ст. 6609; 2011, № 45, ст. 6337; № 47, ст. 6608; 2012, № 43, ст. 5782; 2013, № 14, ст. 1654; № 19, ст. 2331; № 27, ст. 3477; № 48, ст. 6165; 2014, № 23, ст. 2930; № 26, ст. 3406; № 52, ст. 7537; 2015, № 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4561; 1996, № 51, ст. 5680; 1997, № 47, ст. 5341; 1998, № 48, ст. 5850; 1999, № 16, ст. 1937; № 28, ст. 3460; 2000, № 33, ст. 3348; 2001, № 1, ст. 2; № 7, ст. 610; № 33, ст. 3413; 2002, № 30, ст. 3033; № 50, ст. 4929; № 53, ст. 5030; 2002, № 52, ст. 5132; 2003, № 43, ст. 4108; № 52, ст. 5038; 2004, № 18, ст. 1689; № 35, ст. 3607; 2006, № 6, ст. 637; № 30, ст. 3288; № 50, ст. 5285; 2007, № 46, ст. 5554; 2008, № 9, ст. 817; № 29, ст. 3410; № 30, ст. 3616; № 52, ст. 6224; № 52, ст. 6236; 2009, № 18, ст. 2152; № 30, ст. 3739; 2011, № 23, ст. 3270; № 29, ст. 4297; № 47, ст. 6608; № 49, ст. 7024; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7654; 2013, № 19, ст. 2331; № 27, ст. 3443; № 27, ст. 3446; № 27, ст. 3477; № 51, ст. 6693; 2014, № 26, ст. 3406; № 30, ст. 4217; № 40, ст. 5322; № 52, ст. 7539; 2015, № 14, ст. 2008)

**4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций**

**4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.**

