Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2021 год

Форма 4.10.1. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	AB-1020/0660, AB-1020/0664

Nº	Duz - aruska		Период дейс	твиятарифов	Muchania	Ссылка	
п/п	Вид тарифа	Наименов ание тарифа	С	по	- Информация	на документ	
1	Копия инвестиционной программы, утвержд программы	ценной в установленном законодательством Российской Федерации по	орядке, а до ее	утверждения к	опия проекта инвестиционно	й	
1.1	X	X	X	Х	см. приложение 1		
2	Предлагаемый метод регулирования						
2.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Кв адра»	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установ ленных тарифов	х	
2.2	(мощность), поставляемую погресителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установ ленных тарифов	х	
2.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на теплов ую энергию, постав ляемую теплоснабжающим (теплосетев ым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установ ленных тарифов	х	
2.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установ ленных тарифов	x	
2.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	метод экономически обоснов анных расходов (затрат)	х	
3	Долгосрочные параметры регулирования (в	в случае если их установление предусмотрено выбранным методом ре	егулирования)				
3.1	x	X	х	x	см. приложение	2	
4	Необходимая в аловая в ыручка на соответс	твующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб.	I.	l			
4.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Кв адра»	01.01.2021	31.12.2021	810 165,86	Х	
4.2	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	3 072 095,44	х	

Nº	Вид тарифа	Houseonoruse Topurbo	Период дейс	твиятарифов	Информация	Ссылка на
п/п	вид Гарифа	Наименование тарифа	С	ПО	информация	па ДОКУМЕНТ
4.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на теплов ую энергию, постав ляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	263 356,39	х
4.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	17 627,74	Х
4.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	50,07	х
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой	энергии (теплоносителя), тыс. Гкал				
5.1	Тарифы на тепловую энергию (мошность), поставляемую потребителям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	393,80	Х
5.2	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	1 129,91	Х
5.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на теплов ую энергию, постав ляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	170,79	х
5.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х
5.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	ата за подключение к системе				х
6	Размер недополученных доходов регулируе	емой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством	в сферетепло	снабжения		
6.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	104 179,56	Х
6.2	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на теплов ую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	298 916,29	X
6.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	45 183,44	Х
6.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х
6.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х
7	Размер экономически обоснованных расход законодательством в сфере теплоснабжени	цов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период р ия	егулирования (при их наличии),	определенном в соответств	вии с
7.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	0,00	Х
7.2	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	0,00	Х
7.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	0,00	X

Nº	Dug z anude	Llaura una aurra Tanurba	Период дейст	гвия тарифов	Информация	Ссылка
п/п	Вид тарифа	Наименов ание тарифа	С	ПО	Информация	на документ
7.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х
7.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х

Форма **4.10.2.** Информация о предложении величин тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	AB-1020/0660

		Период действия тарифа										
			Ставка за	Двухставо	очный тариф	Период д	действ ия					
№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Одноставочный	содержание		ставка за							
14= 11/11	параметр дифференциации тарифа	тариф, руб./Гкал	тепловой	ставка за тепловую	содержание	дата начала	дата					
		тариф, рублиал	мощности, тыс.	энергию, руб./Гкал	тепловой мощности,	датапачала	окончания					
		руб./Гкал/ч/мес. тыс. руб./Гкал/ч/мес.										
2	Наименов ание тарифа	Тариф на т	епловую энергию дл	•	вые сети которых присое	динены ктепловь	ІМ СЕТЯМ					
				«ПАО «Кв								
1.1	Территория действия тарифа			Город Смо								
1.1.1	Наименов ание системы теплоснабжения			Без диффере								
1.1.1.1	Источник тепловой энергии			Без диффере	енциации							
1.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки			Без диффере	енциации							
	к коллектору источника тепловой энергии											
1.1.1.1.1.1	Группа пот ребит елей	0.057.00	Без дифференциации									
1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	2 057,29	=		01.01.2021	31.12.2021						
2	Наименование тарифа	гариф на теплов		· ·	ети которых присоедине		лоснаожения					
0.4			прочи		плосетевых организаций	<u> </u>						
2.1	Территория действиятарифа			Город Смо								
	Наименов ание системы теплоснабжения			Без диффере								
2.1.1.1	Источник тепловой энергии			Без диффере	енциации							
2.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки			Без диффере	енциации							
04444	к коллектору источника тепловой энергии			E a a a substantia								
2.1.1.1.1.1	Группа пот ребит елей	0.740.00	T	Без диффере	енциации 	04.04.0004	04.40.0004					
2.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	2 718,88	-	-	-	01.01.2021	31.12.2021					
3	Наименование тарифа	гариф на тепл			ющим (теплосетевым) ор		оретающим					
0.4	T		тепловую эн	· '	сации потерь тепловой э	нергии						
3.1	Территория действ иятарифа			Город Смо								
3.1.1	Наименов ание системы теплоснабжения			Без диффере								
3.1.1.1	Источник теплов ой энергии			Без диффере	енциации							
3.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки	Без дифференциации										
04444	к коллектору источника тепловой энергии											
3.1.1.1.1.1	Группа пот ребит елей	4.544.04	T	Без диффере	енциации	04.04.0004	04.40.0004					
3.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	1 541,94	-	-	-	01.01.2021	31.12.2021					

Форма 4.10.3. Информация о предложении величин тарифов на теплоноситель, передачу тепловой энергии, теплоносителя

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	AB-1020/0660

		Период действ <i>и</i> я тарифа										
№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Одноставочный	Двухст	авочный тариф	Период действи	Я						
142 11/11	. apano p p to the popular admir apropa	тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	дата начала	дата окончания						
1	Наименование тарифа	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
1.1	Территория действия тарифа			Город Смоленск								
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения		Централі	изованная система г. Смоленска								
1.1.1.1	Источник тепловой энергии			Без дифференциации								
1.1.1.1.1	Группа потребителей			Без дифференциации								
1.1.1.1.1.1	Вода	21,04	-	-	01.01.2021	31.12.2021						
1.1.1.1.1.2	Пар	66,15	01.01.2021 31									

Форма 4.10.5. Информация о предложении величин тарифов на подключение к системе теплоснабжения (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

ſ	Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
ı	Номер подачи заявления об утверждении тарифов	AB-1020/0664

			Тип	Пистисти	Период действ <i>и</i> я тарифа						
№ п/п	Параметр дифференциации тарифа/Заявитель	ренциации Подключаемая тепловая прокладки		Диаметр тепловых сетей	Плата за подключени присоединение), тыс	е (технологическое руб./Гкал/ч (руб.)	Период действия				
					с НДС	без НДС	дата начала	дата окончания			
1	Наименование тарифа		Плата за подключение к системе теплоснабжения								
2	Территория действия тарифа		г. Смоленск								
3	Наименов ание системы теплоснабжения	централизованная система теплоснабжения г. Смоленск									
4	Источник тепловой энергии			дифференц	циации по источникам те	епловой энергии нет					
		не превышает 0,1 Гкал/ч	-	-	0,550	0,458	01.01.2021	31.12.2021			
5	Подключаемая тепловая нагрузка	более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	-	-	27,960	23,30	01.01.2021	31.12.2021			
		превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения	-	-	27,960	23,30	01.01.2021	31.12.2021			

Форма 4.9. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства товаров и (или) оказания услуг (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ
1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в организации	Положение о закупке для нужд ПАО «Квадра»	https://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/actual-common-info.html?clauseld=8321&clauseInfold=430250&epz=true&style44=false
2	Сведения о месте размещения положения о закупках организации	Положение о закупках размещается на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц zakupki.gov.ru (при плановой стоимости закупки свыше 500 тыс. руб. с НДС)	https://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/actual-common-info.html?clauseId=8321&clauseInfoId=430250&epz=true&styIe44=false
3	Сведения о планировании закупочных процедур	Сведения о планировании конкурсных процедур указаны в ПЗ (предмет закупки, срок проведения, плановая стоимость и т.д.)	https://zakupki.gov.ru/223/plan/public/plan/info/actual-common- info.html?planId=555388&planInfoId=4078948&epz=true&style44=false&b ackUrl=516d522e-2a1f-4411-b117-061751b6cded
4	Результаты проведения закупок размещаются на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными в идами юридических лиц (при планов ой стоимост и закупки свыше 500 тыс. руб. с НДС) и сайте ПАО "Квадра" в разделе "Закупки товаров, работ, услуг" (при плановой стоимости закупки менее 500 тыс. руб. с НДС)		https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/protocols.html?re gNumber=32008905936&backUrl=45226d21-087c-4141-af72- 5efb8042c1a3 https://trade.quadra.ru/purchase/result_ed_pred.php?doc_id=34914

Инвестиционная программа

в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 2019-2023 годы

(утверждена постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.10.2018 № 85, в редакции постановления Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 28.10.2019 № 102)

				Основные	техническ	ие характ	ерист ики				Pacxo	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
№ п/п	Наименова ние мероприят ий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наиме- нование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Знач показ: до реали- зации меро- приятия	ение ателя после реали- зации меро- приятия	Год начал а реали- зации меро- приятия	Год окончани я реали- зации меро- приятия	Bcero	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финанс и- ров ани я	в т.ч за счет платы за подклю- чение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
			руппа 1. Строительство, реконструк														
		1	3. Увел ичение пропускной способнос	сти существ	ующих теп	ловы х с ет	ей в целя	х подключ	ен ия потр	ебителей							
1.3.1	Реконструкция участка теплос ети № 3 от 3к18 до 3к20, в г. Смоленск, Промышленны й район, пр-т. Гагарина	Подключение новы х потребителей	Геплосеть от ТК-18 до ТК-20, инв.№ 2258, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленны й и Ленинский районы, ул. Маршала Конева	Ду 800 300	ММ М.П.	Ду 700 300	Ду 800 300	2020	2020	14 373,6		14 373,6					14 373,6
Всего	погруппе 1		•	•						14 373,6	0,0	14 373,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14 373,6
		Группа 3. Реконструкция или моде	рнизация существующих объектов в						ектов и (ил	іи) поставки	энергии от р	разны х источ	ников				
	т.		3.1. Реконструкция	я ил и модер	низация с	уществую	цихтепло	вы х сет ей	1								
3.1.1.	Реконструкция т епловы х сетей для перевод а нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2 (2 этап)	Реализ ация инвестиционного проекта перевод а тепловой нагрузки позволит передать тепловую нагрузку в горячей воде от Котельного цеха на ПП «Смоленская ТЭЦ-2» с целью отгимизации з атрат на производство тепловой энергии и загрузки теплофикационного оборудования электростанции	Смоленск То переводу тепловой нагрузки в 2019-2020 гг. планируется выполнить 2-ой и 3-ий этапы. 2 Этап: Реконст рукция имводоочистки (ХВО) Смоленской ГЭЦ-2 с увеличением производи- тепьности химводоочистки в имягченной воде до 450 т/ч.		комплекс	. 0	1	2019	2019	50 763,2	50 763,2						
3.1.2	Реконст рукция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети.	Геплосеть "Центральная часть орода", инв.№2055; Смоленская обл., г. Смоленск, Кол хозная пл., ул. Б. Сов етская,	Ду 700 520	мм м.п.	Ду600 520	Ду 700 520	2019	2019	10 971,8	10 971,8						
3.1.3	Реконст рукция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. ННеман, ул. Трудовая	срока сл ужбы тепловой сети.	Магистральная теплотрасса по ул. Нормандия-Неман, инв. № 2169, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Нормандия - Неман	Ду 300 990	ММ М.П.	Ду 300 990	Ду 300 990	2019	2020	16 812,0	1 512,0	15 300,0					
3.1.4	Реконструкция участка теплосети № 3 от3.15к1 - 3.15к3 в г. Смоленск, ул. Кловская		Геплосеть "Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская рбл., г. Смоленск, ул. Кловская	Ду 400 1160	ММ М.П.	Ду 400 1160	Ду 400 1160	2019	2020	20 674,8	1 270,8	19 404,0					
3.1.5	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ ПНС № 1,2		Реконструкция эл ектрообору- дования КРУ - 6 кВ. ПНС №1. инв. №3118, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. С околовского, ПНС№2, инв. №3424, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. 25-го Сентября		шт	2	2	2019	2019	39 930,0	39 930,0						
3.1.6	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Для выпол нения ав арийно- восстановит ельны х работ.	г. Смоленск, ул. Кашена, д.10А - ПП "Тепловые сети"		ШТ	0		2019	2023	43 485,9	839,0	9 1 36, 6	8 1 83, 0	13 249,2	12 078,0		
3.1.7	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к4 до 3к5, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Гепловая магист раль №3 от ЗК1 до ЗК6, инв. №2436. Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.	Ду 800 480	ММ М.П.	Ду 800 480	Ду 800 480	2019	2020	16 086,0	1 602,0	14 484,0					

Part					Основ ные технические характерист ики						Рас ходы на реализацию мероприятий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)							
1.		Наименование мероприят ий			нование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр,и	Ед.изм.	до реали- зации меро-	после реали- зации меро-	начал а реали- зации меро-	нал а окончани я реали- щии зации еро- меро-	Bcero	2019	2020	2021	2022	2023	финанси-	за счет платы за подклю-
10	1	2	3	4	,	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
1.10 2.10	3.1.8	3 от 3к2 до 3к4, 1 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	надежности теплоснабжения, увеличение	3К6, инв. №2436. Смоленская обл., . Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.					2019	2020	44 465,6	26 133,7	18 331,9					
13. В может трукция учесттв еготостия и Повысими разельного может портости и Повысими разельного из при повыси и повыси и повыси	3.1.9	3 от 3к2 до 3к4, 2 этап в г. Смоленск, Промышленный район,	надежности теплоснабжения, увеличение	3К6, инв. №2436. Смоленская обл., . Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.					2019	2019	31 980,0	31 980,0						
1.1 or 3 1/s/ 1/s of 3 1/s/6/ 1 - san-overplan Notice per service No		2 от 2к19́до 2к2́2, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова	надежности теплоснабжения, увеличение	'Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская обл., г.		ммм.п.			2019	2020	15 389,8	1 1 18,4	14271,42					
13.1.12 10 11 125 10 11 12	3.1.11	3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 1-ая очередь (3.13к1-3.13к3), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	надежности теплоснабжения, увеличение	Магистральны е т/с но-24 до НО21 №81, инв.№ 2151, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Попова					2020	2021	37 310,6		1 254,0	36 056,6				
3.1.15 37.3 1.15 3.0	3.1.12	1 от 1к25 до 1к30: 1-ая очередь (1к251к27), в г. Смоленск,	надежности теплоснабжения, увеличение	тепловой сет и 1к0-ЦТП8 (190)-8, инв.№ 2379, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. К ут узова, Чкалова					2020	2021	47 578,8		1 554,0	46 024,8				
3.1 б. 3 г. 3	3.1.13	3 от 3.11к5адо 2к59	надежности теплоснабжения, увеличение	инв.№2240; Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и					2020	2022	41 123,8		1 392,0	17 897,8	21 834,0			
3.1.16 (1) от 1/к25 до 1/к30; 2-2 ал онередь (1/к27-1/к30), вт. C моленок, 38днепровский район, ул. Кутуова (1/к27-1/к30), вт. C моленок, 38днепровский район, ул. Кутуова (1/к27-1/к30), вт. C моленок, 7. Кутуова, 2. Кутуова (1/к27-1/к30), вт. C моленок, 7. Кутуова (1/к27-1/к30), вт		3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 2-ая очередь (3.13к3-3.13к4), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	надежности теплоснабжения, увеличение	№81, инв.№ 2151, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Попова	Ду 500734	ммм.п.	Ду 500734		2021	2022	50 674,8			1 028,4	49 646,4			
3 от 3.13к/т до 3.13к/т до 3.13к/т до 3.13к/т до 3.13к/т до 3.13к/т до 3.13k/т до 3.13k	3.1.16	1 от 1к25 до 1к30: 2-ая очередь (1к27-1к30), в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Кутузова	надежности теплоснабжения, увеличение	(190)-8, инв.№ 2379, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. К утуз ова,					2021	2022	27 522,0			1 060,8	26 461,2			
3.1.18 3 от 3к16 до 3.11к3а в г. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Кирова от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск и надежности теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети. Теплосеть № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск и надежности теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети. Теплосеть № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск и надежности теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети. Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 Реконструкция участка теплосети № 1 от 10 от	3.1.17	3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 3-ая очередь (3.13к4-3.13к5а), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Рыленкова	надежности теплоснабжения, увеличение	№81, инв.№ 2151, Смоленская обл.,					2022	2023	34 924,8				1 664,4	33 260,4		
3.1.19 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина 3.1.20 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.21 9 Теконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.22 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.21 9 Теконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.22 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.22 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 3.1.21 3 от НПС-2 (опуск) - 3к5-01 кагистраль 01 В Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 01 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 В Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 04 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 1 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опуск) - 3к5-01 В Теплосеть № 3 от 3 НПС-2 (опус	3.1.18	3 от 3к16́до 3.1́1к3авг. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	надежности теплоснабжения, увеличение	инв.№2240; Смоленская обл., г.					2022	2023	59 131,2				1 670,4	57 460,8		
3.1.20 Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 срока сл ужбы тепловой сети. Надежности и теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети. Надежности и теплосеты № 3 от 5к7-02 - 3к1с магистраль 02 (магистраль 02 (магистраль 02) надежности и теплосеты № 3 от 5к7-02 - 3к1с магистраль 01 (магистраль 02) надежности и надежности и тепловой сети. Надежности и тепловой сети. Надежности и тепловой сети. Надежности и надежности и тепловой сети. Надежности теплов	3.1.19	3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т.	надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Смоленск, Промышленный район,					2019	2020	15 324,4	1 324,8	13 999,6					
3.1.21 3 от НПС-2 (опуск) - 3к5-01 надежности теплоснабжения, увеличение срока сл ужбы тепловой сети. Реконструкция участка теплосеты № Повышение энергоэффективности и пеллосеть от ТК-13 до ТК-13 до ТК-38, инв. № 2226, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко Дубоо мм Дубоо 520 2023 2023 2467,2 Дубоо мм Дубоо 520 2023 2023 2467,2 Дубоо мм Дубоо 520 2023 2023 2467,2 Дубоо мм Дубоо 520 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023	3.1.20	3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02	надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.						2023	2023	2 226,0					2 226, 0		
3.1.22 3 от 3.10к5 до 3.10к6а , в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко № 2226, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко № 2226, Смоленская обл., г. Смоленс	3.1.21	3 от НПС-2 (опуск) - 3к5-01 магистраль 01	надежности теплоснабжения, увеличение	3к5-01 магистраль 01					2023	2023	2 467,2					2 467,2		
	3.1.22	3 от 3.10к5 до 3.10к6а, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко	надежности теплоснабжения, увеличение	№ 2226, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район,					2023	2023	,					·		
Всего по раздел у 3.1. 628 746,0 167 445,8 109 127,6 110 251,4 114 525,6 127 395,6 0,0	Всего г	по раздел у 3.1.	00 P											110 251,4	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0

				Основные	технич есн	кие характ	ерист ики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
№ п/п	Наименование мер оприят ий Обоснов ание необходимост (цель реализации)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наиме- нование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Знач показа до реали- зации меро- приятия	ение этеля после реали- зации меро- приятия	Год начал а реали- зации меро- приятия	Год окончани я реали- зации меро- приятия	Bcero	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финанс и- ров ани я	в т.ч за счет платы за подклю- чение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
	Реконструкция воздушной линии электропе редачи напряжением до 1 кВ с самонес ущими изолированными проводами (ВЛИ 0,4 кВ) от котельной на береговую насосную.	Повышение надежности электроснабжения оборудования береговой насосной Котельного цеха.	г. Смоленск, Кашена 10а, Котельный цех ПП "Смоленская ГЭЦ-2"		шт	1	1	2019	2019	2 040,0	2 040,0						
3.2.6.	Реконструкция Топпивного	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение безопасной эксплуатации опасного троизводственного объекта: Гопливное хозяйство ПП «Смоленская ТЭЦ-2» котельный цех г. Смоленск, Кашена, 10а					2019	2019	3 000,0	3 000,0						
3.2.7.	средств авт оматического газового контроля и анализа загазованности .	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Установка средств автоматического азового контроля и анализа вагазованности по предель но допуст имой концентрации аммиака и нижнему концентрационному предел у распространения пламени в производственных помещениях, рабочей зоне открытых наружных установок, где использ уется мимиачная в ода с сигнализацией, срабатывающей при дост ижении предель но допустимых величин, и с выдачей сигналов в систем у ПАЗ. г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2019	420,0	420,0						
3.2.8.	Реконструкция Хим. цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение автоматического контроля за содержанием паров кислот в возд уже с сигнализацией тревы шения ПДК в помещении использования серной кислоты, на тункте слива серной кислоты, на тункте слива серной кислоты. Аварийная вентиляция в помещениях ис пользования серной кисл оты, аммиачной воды. Средства измерения, контроля и регулирования уровня с сигнализ ацией предельны х вначений уровня и средства автоматического отключения подач и вещ еств в емкости при достижении заданного предельного уровня или другими средствами, исключающими возможность перепива в емкостях для хранен ия серной кисл оты и емкостях для хранения среной кисл оты и емкостях для уранения аммиачной воды. г.					2019	2019	3600,0	3 600,0						
	464 ст. №5 СТЭЦ-2	Привед ение оборудования котлоагрегата в соответствие с требованиями «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления»	г. Смоленск, п. Маркат ушино, ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					2019	2019	10 200,0	10 200,0						
	по раздел у 3.2.									19 260,0	19 260,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	о по группе 3.									648 006,0	186 705,8	109 127,6	110 251,4	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0
N I O	О по программе									662 379,6	186 705,8	123 501,2	110 251,4	114 525,6	127 395,6	0,0	14 373,6

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» в 2021 году

№ п/п	Наименование параметра	Единица	Значение
14-1011	Tamino as a line hapaner pa	измерения	
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	547 018,09
2	Индекс эффектив ности операционных расходов	%	1,0
3	Нормативный уров ень прибыли	%	0,5
4	Уровень надежности теплоснабжения		-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-
5.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии	кг у.т./Гкал	140,45
5.2	в еличина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	299 466
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-
7	Расходы на топлив о	тыс. руб.	1 112 870,11