Министерство юстиции
Псковской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАН
Регистрационный № 3468
от 19.11. 2026 г.

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФОВ И ЭНЕРГЕТИКИ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 19.11.2026 № 96
г. ПСКОВ

О внесении изменения в инвестиционную программу филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023 - 2027 годы

В соответствии с 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 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения м корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», Положением о Министерстве тарифов и энергетики Псковской области, утвержденным постановлением Правительства Псковской области от 24.06.2025 № 228,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в инвестиционную программу филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды

деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 28.10.2022 № 57, изложив ее в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и действует до 31.12.2027.

Министр тарифов и энергетики
Псковской области

Е.В.Пилипенко

Верно: Самойлова А.М.

Правительство Псковской области * Министерство тарифов и энергетики Псковской области * Для документов

Приложение к приказу
Министерства тарифов
и энергетики Псковской области
от 19.11.2026 № 96

«Приложение к приказу
Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 28.10.2022 № 57

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023 - 2027 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ФИЛИАЛ ПАО «ОГК-2» - ПСКОВСКАЯ ГРЭС
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 196605, РФ, Санкт - Петербург, вн. тер. г. поселок Шушары, ш. Петербургское, д. 66. к. 1, литера А, этаж 7, помещение 36-Н, каб. 701 Почтовый адрес: 182711, Псковская область, р.п. Дедовичи
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного инженера филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС Станкевич В.М.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. 8(81136)96-351
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного	Министерство тарифов и энергетики Псковской области

самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифов и энергетики Псковской области Пилипенко Е.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел. 8(8112) 299-905
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Дедовичского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	182710, Псковская область, Дедовичский район, р. п. Дедовичи, пл. Советов, д. 6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Дедовичского муниципального округа Ахтямов Р. Ю.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел. 8(81136) 93-091

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС на 2023 - 2027 годы

N п/п	Наимено-вание мероприя-тий	Ка-дастро-вый но-мер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место располо-жения объекта	Основные технические характеристики				Год на-чала ре-ализации ме-ро-при-ятия	Год оконча-ния реа-лизаци и ме-ро-при-ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы			Профи нансир овано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Ос-таток фи-нанси-ро-ва-ния	Амор-тизация, (стр.1.1 ФП)	Прибыль, на-правле н-ная на ин-вес-ти-ции, (стр.1. 2 ФП)	Эко-номия расхо-дов (стр. 1.3 ФП) в результате реа-лизации мероприят ий инвестици онной программы	Проч ие собс твен ные сред ства (стр. 1.4 ФП)
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего	в том числе			2023	2024	2025	2026	2027					
					Тепловая сеть		Тепловая сеть					ПИР	СМР											
					Прот яжен-ност ь (в одно-трубном исчи с-лени и) км	Спо-соб прокла дки	Прот яжен-ност ь (в одно трубном исчи слени ии), км	Спо-соб прокла дки																
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	7.1.	7.2	8	9	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Модернизация трубопроводов тепловой сети (СМР участка ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20 (124 м ДУ 426 мм в двухтрубном исполнении))	60:04:0000000:19	тепловая сеть	подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20	0,248	подземная	0,248	подземная	2023	2023	2007	0	2007	2007	2007	0	0	0	0	0	2007	0	0	0

3.1.2	Разработка проектно-сметной и рабочей документации по модернизации тепловых сетей	60:04:0000000:19	тепловая сеть	подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 и между ТК-2 и ТК -8, ДУ 325	1,45	подземная	1,45	подземная	2024	2024	1937	1937	0	1937	0	1937	0	0	0	0	1937	0	0	0
3.1.3	Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 (252 м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)	60:04:0000000:19	тепловая сеть	подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК -8 и ТК-13, ДУ 325	0,504	подземная	0,504	подземная	2026	2027	10045	0	10045	0	0	0	0	5998	4047	0	8851	1194	0	0
3.1.4	Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 (44 м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)	60:04:0000000:19	тепловая сеть	подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК -2 и ТК-8, ДУ325	0,088	подземная	0,088	подземная	2027	2027	2394	0	2394	0	0	0	0	0	2394	0	2394	0	0	0
	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3											**16383**	**1937**	**14446**	**3944**	**2007**	**1937**	**0**	**5998**	**6441**	**0**	**15189**	**1194**	**0**	**0**
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1	Установка блочного вакуумного деаэратора	60:04:0190101:175	деаэратор	БВД-5. Деаэратор устанавливается на нулевой отметке, имеет габаритный размер по высоте не более 3,8 м.	0	0	0	0	2023	2025	8647	0	8647	8647	2179	5301	1167	0	0	0	4970	1194	1726	757

4.1.2.	Приобретение питательного электронасоса ПЭ 65-53 в сборе с электродвигателем для работы в режиме подогрева теплосети и ГВС	60:04:0190101:175	электронасос	Главный корпус, турбинное отделение, отметка 0,6м, в рядах А-Б, осях 6-7.	0	0	0	0	2025	2025	5255	0	5255	5255	0	0	5255	0	0	0	4658	597	0	0
Всего по группе 4											**13902**	**0**	**13902**	**13902**	**2179**	**5301**	**6422**	**0**	**0**	**0**	**9628**	**1791**	**1726**	**757**
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
5.1.1	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 5											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																							
6.1.1	Мероприятие по пассивной защите			филиал ПАО "ОГК-2" - Псковская ГРЭС	0	0	0	0	2026	2027	2 411	0	2 411	0	0	0	0	0	2 411	0	0	2 411	0	0
Всего по группе 6											**2 411**	**0**	**2 411**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 411**	**0**	**0**	**2 411**	**0**	**0**
ИТОГО по программе											**32 696**	**1 937**	**30 759**	**17 846**	**4 186**	**7 238**	**6 422**	**5 998**	**8 852**	**0**	**24 817**	**5 396**	**1 726**	**757**

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС на 2023 - 2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2021 год)	Плановые значения					
				утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16296	16208	16282	16242	16242	16212	16208
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-

6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	25058	42854	42854	42854	42854	42854	42854
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Тепловые сети централизованного теплоснабжения филиала ПАО "ОГК-2"- Псковская ГРЭС	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	16296	16282	16242	16242	16212	16208

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС
в сфере теплоснабжения на 2023 - 2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС (тыс.руб., без НДС)
		вид деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы					
				2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства:	производство и передача тепловой энергии	31938,56	4185,94	7237,95	5664,70	5997,66	8852,31	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		2006,77	2006,77	0,00	0,00	0,00	0,00	3.1.1.Модернизация трубопроводов тепловой сети (СМР участка ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20 (124 м ДУ 426 мм в двухтрубном исполнении))
			1937,33	0,00	1937,33	0,00	0,00	0,00	3.1.2.Разработка проектно-сметной и рабочей документации по модернизации тепловых сетей
			8851,03	0,00	0,00	0,00	5400,66	3450,37	3.1.3.Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 (252м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)

		2393,56	0,00	0,00	0,00	0,00	2393,56	3.1.4.Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 (44 м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)
		4969,90	1582,33	2977,98	409,60	0,00	0,00	4.1.1.Установка блочного вакуумного деаэратора
		4658,10	0,00	0,00	4658,10	0,00	0,00	4.1.2.Приобретение питательного электронасоса ПЭ 65-53 в сборе с электродвигателем для работы в режиме подогрева теплосети и ГВС
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	1194,00	0,00	0,00	0,00	597,00	597,00	3.1.3.Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 (252м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)
		1193,84	596,84	597,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.Установка блочного вакуумного деаэратора
		597,00	0,00	0,00	597,00	0,00	0,00	4.1.2.Приобретение питательного электронасоса ПЭ 65-53 в сборе с электродвигателем для работы в режиме подогрева теплосети и ГВС
		2411,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2411,38	6.1.1.Мероприятие по пассивной защите
1.3	экономия расходов	1725,64	0,00	1725,64	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	1725,64	0,00	1725,64	0,00	0,00	0,00	4.1.1.Установка блочного вакуумного деаэратора
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-

1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	757,57	0,00	0,00	757,57	0,00	0,00	4.1.1.Установка блочного вакуумного деаэратора
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	**32696,13**	**4185,94**	**7237,95**	**6422,27**	**5997,66**	**8852,31».**	