



Управление документооборота
Аппарат Правительства
Смоленской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
18.08.2026
Регистрационный № 331/48-п

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14.08.2026 № 45

Об утверждении инвестиционной
программы в сфере
теплоснабжения публичному
акционерному обществу
«Юнипро» на 2027-2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденным постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, на основании обращения публичного акционерного общества «Юнипро»

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области **п о с т а н о в л я е т**:

Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения публичному акционерному обществу «Юнипро» на 2027-2029 годы согласно приложению.

Министр



Н.И. Борисов

Приложение
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной политики
Смоленской области
от 14.08.2016 № 45

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
(наименование регулируемой организации)**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
Местонахождение регулируемой организации	216239, Смоленская область, Духовщинский муниципальный округ, поселок Озерный
Сроки реализации инвестиционной программы	2027-2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОППР филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Грушевский Е.Н.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(48-166) 2-91-83; e-mail: Grushevskiy_E@unipro.energy
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	214000, г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д. 14а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Н.И.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: (4812) 22-94-12 (доб. 1600); e-mail: energy@admin-smolensk.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования «Духовщинский муниципальный округ» Смоленской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	216200, Смоленская область, г. Духовщина, ул. Смирнова, д. 45
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования «Духовщинский муниципальный округ» Смоленской области Молотков В.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(48-166) 4-11-44; e-mail: adminduh@admin-smolensk.ru

Инвестиционная программа
Филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2027-2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Квартальный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					Планоые расходы					
					Тепловая сеть					Тепловая сеть										
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего: ПИР	СМР		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1.	Модернизация магистральной теплотрассы от СО-198 до СО-213	-	тепловая сеть	Сети тепловые магистральные ГРЭС - пгт. Озерный; участок магистрального трубопровода надземной прокладки Ø = 530 мм, L = 420 п. м	500	1730	420	надземная	-	500	1730	420	надземная	-	2027	2027	19 245	-	19 245	
Всего по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 245	-	19 245	
Итого по программе					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 245	-	19 245

**Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
(наименование регулируемой организации)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2025)	Текущее значение (2026)	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-
		т у.т./м³	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	47,84	43,09	44,77	44,77	44,77
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	19 804	16 283	16 283	16 283	16 283
		% от отпуска тепловой энергии с коллекторов	36	30	31	31	31
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-

Показатели

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)				
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение								
		2027	2028	2029		2027	2028	2029		2027	2028	2029		2027	2028	2029		2027	2028	2029						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					
1.	Смоленская ГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,81	1,81	1,81	1,81	16 283	16 283	16 283	16 283					

Финансовый план
филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)			Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)			
		производство тепловой	передача тепловой	производство теплоносителей		2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Собственные средства	2 095,52	16 584,12	565,74	19 245,38	6 914,56	8 839,10	3 491,72	п. 3.1
1.1.	амортизационные отчисления	1 047,76	5 583,93	282,87	6 914,56	6 914,56	-	-	п. 3.1
1.2.	амортизационные отчисления, направленные на компенсацию авансовой реализации инвестиционных мероприятий в предыдущих годах в необходимой валовой выручке	1 047,76	11 000,19	282,87	12 330,82	-	8 839,10	3 491,72	п. 3.1
1.3.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутой в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанной 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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-