ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

33-Пр-84
15.09.2022

г. Ханты-Мансийск

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации 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)», подпунктом 6.5.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 № 164, **п р и к а з ы в а ю**:

1. Утвердить инвестиционную программу ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ разместить в сети «Интернет» на Едином официальном сайте государственных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения приказа.

Директор

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 7539FCA203664478EADA2F3572A95EF8A758BF65
Владелец Ким Илья Аркадиевич
Действителен 09.09.2021 с по 09.12.2022

И.А. Ким

Приложение
к приказу Департамента жилищно-коммунального
комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры от 15 сентября 2022 года № 33-Пр-84

I. Паспорт инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1
Местонахождение регулируемой организации	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Электротехническая, сооружение 23/1, Сургутская ГРЭС-1
Сроки реализации инвестиционной программы	2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала - Вергейчик О.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон: 8 (3462) 76-43-59, факс 8 (3462) 28-01-25
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Ким И.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	от 15.09.2022 №33-Пр-84
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 32-84-82 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	625003, Российская Федерация, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Республики, 24
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	02.09.2022
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа - Литвяков А.В.
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Березовский А.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	24.08.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 36-01-36 E-mail: rst@admhmao.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Сургута
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628408, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энгельса, 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы города Сургута - Шаров В.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	06.09.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон/факс: 8 (3462) 52-21-75/ 52-21-82 электронный адрес: gorod@admsurgut.ru

II. Инвестиционная программа
филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС					в т.ч. расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство т/энергии, тыс. руб. с НДС			
				Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива и т.п.)	Ед. изм.	Значение				Всего	Профинансировано к 2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Всего	Профинансировано к 2022	2023	Остаток финансирования
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП	Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием.	п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 станционный номер 6.	Установленная электрическая мощность	МВт	215	215	2021	2023	305 400	209 400	96 000	0	0	15 544	11 804	3 739	0
3.2.1.1	*Подготовка (корректировка) проектной документации*							*2021*	*2022*	*11 400*	*11 400*	*0*	*0*	*0*	*159*	*159*	*0*	*0*
3.2.1.2	*Приобретение материалов и оборудования*							*2021*	*2022*	*186 950*	*186 950*	*0*	*0*	*0*	*11 071*	*11 071*	*0*	*0*
3.2.1.3	*Строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы*							*2022*	*2023*	*101 471*	*11 050*	*90 421*	*0*	*0*	*4 096*	*574*	*3 522*	*0*
3.2.1.4	*Ввод в эксплуатацию*							*2023*	*2023*	*5 579*	*0*	*5 579*	*0*	*0*	*217*	*0*	*217*	*0*
3.2.2	Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления	Замена цилиндра высокого давления отработавшего свой ресурс, для обеспечения надежной и безаварийной работы энергоблока, снижения затрат на проведение ремонтных и восстановительных работ, а также для исключения недопоставки мощности на ОРЭМ (оптовый рынок электроэнергии и мощности)	п. Кедровый, ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлаагрегатом ТГ-104 станционный номер 6	Установленная электрическая мощность	МВт	215	215	2020	2023	395 303	0	395 303	0	-	15 398	0	15 398	0
3.2.2.1	*Подготовка (корректировка) проектной документации*							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.2	*Приобретение материалов и оборудования*							*2022*	*2023*	374 907	0	374 907	0	-	14 604	0	14 604	0
3.2.2.3	*Строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы*							*2023*	*2023*	20 396	0	20 396	0	-	795	0	795	0
3.2.2.4	*Ввод в эксплуатацию*							*2023*	*2023*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3										**700 702**	**209 400**	**491 303**	**0**	**-**	**30 942**	**11 804**	**19 138**	**0**
Итого по программе										**700 702**	**209 400**	**491 303**	**0**	**-**	**30 942**	**11 804**	**19 138**	**0**

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значение 2021 год	Плановые значения в т.ч. по годам 2023
1	2	3	4	5
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	-	-
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	151,56	151,1
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	48,44	52,42
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-
		% от отпуска тепловой энергии в сеть	-	-
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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал			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, тыс.Гкал		
		Текущие значения 2021	Плановое значение 2023	Утвержденный период 2024	Текущие значения 2021	Плановое значение 2023	Утвержденный период 2024	Текущие значения 2021	Плановое значение 2023	Утвержденный период 2024	Текущие значения 2021	Плановое значение 2023	Утвержденный период 2024	Текущие значения 2021	Плановое значение 2023	Утвержденный период 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Техническое перевооружение ГРЭС	-	-	-	0	0	0	151,56	151,10	151,10	-	-	-	-	-	-
Итого по предприятию		-	-	-	0	0	0	151,56	151,10	151,10	-	-	-	-	-	-

V. Финансовый план филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы	
					2023	
		Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	в том числе производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки		Всего	в том числе производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**393 471,00**	**15 948,00**	**409 419,00**	**409 419,00**	**15 948,00**
1.1	амортизационные отчисления	393 471,00	15 948,00	409 419,00	409 419,00	15 948,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-		-	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-		-	-
2	**Привлеченные средства**	-	-		-	-
2.1	кредиты	-	-		-	-
2.2	займы организаций	-	-		-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-		-	-
3	**Бюджетное финансирование**	-	-		-	-
3.1	федеральный бюджет	-	-		-	-
3.2	бюджет автономного округа	-	-		-	-
3.3	местный бюджет	-	-		-	-
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	-	-		-	-
ИТОГО по программе		**393 471,00**	**15 948,00**	**409 419,00**	**409 419,00**	**15 948,00**

VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
3.2.1	**Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП**	**2021**	**2023**		
1.	Проектный этап				
1.1.	Разработка проекта	01.2021	08.2021	90%	
2	Проведение торгов	09.2021	10.2021	100%	
3	Заключение договора на техническое перевооружение	11.2021	12.2021	100%	
4	Поставка оборудования	12.2021	05.2022	98%	
5	Выполнение строительно-монтажных работ	05.2022	01.2023	0%	
6	Выполнение пусконаладочных работ	02.2023	04.2023	0%	
7	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	04.2023	11.2023	0%	
3.2.2	**Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления**	**2020**	**2023**		
1	Проведение торгов (на изготовление и поставку оборудования, СМР)	05.2020	05.2022	100%	
2	Заключение договора на изготовление и поставку оборудования и СМР	06.2020	06.2022	100%	
3	Изготовление и поставка оборудования	06.2020	12.2022	0%	
4	Выполнение строительно-монтажных работ	12.2022	04.2023	0%	
5	Выполнение пусконаладочных работ. Ввод в промышленную эксплуатацию	05.2023	05.2023	0%	

Форма 6.1 - ИП ТС

VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				Стоимость мероприятий, относимая на производство тепловой энергии, тыс. руб. (с НДС)				Примечание: (информация об исполнении)
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение														
					план	факт	план	факт	план	факт	план	Факт финасирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток финансирования	план	Факт финасирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.3.	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП	Энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 станционный номер 6. ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Информационная безопасность	-	соответствует	соответствует	2021	2021	2023	2023	191 399,7	11 116,2	195 870,5	109 529,2	6 159,1	632,1	11 138,2	6 607,5	Распределение пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6)) (поквартально)
			Установленная тепловая мощность	Гкал/час	20	20													
3.2.4.	Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Информационная безопасность	-	соответствует	соответствует	2020	2020	2022	2022	3 287,0	129 223,2	93 371,9	75 289,0	109,1	7 556,6	5 460,0	4 402,7	Подрядчиком осуществлена досрочная поставка оборудования.
			Износ	%	0	0													
3.2.6.	Разработка проектной, рабочей и сметной документации для технического перевооружения теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	Теплофикационный комплекс станции в составе бойлерных установок, насосов, тепловых сетей, электротехнического оборудования и КИП. ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1071	1071	2021	2021	2021	2021	12 474,3	575,8	12 474,3	0,0	413,9	37,8	818,8	0,0	Распределение пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6)) (поквартально)
Всего по группе 3											**207 161,00**	**140 915,14**	**301 716,74**	**184 818,17**	**6 682,07**	**8 226,49**	**17 417,02**	**11 010,12**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы																			
4.3.	Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей	ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1, аккумуляторные батареи №5,7, энергоблоки №9,10,13,14	Надёжность, аварийность	-	соответствует	соответствует	2021	2021	2023	2023	2 060,0	0,0	0,0	2 060,0	68,3	0,0	0,0	68,3	перенесено на 2022

4.4.	Техническое перевооружение ПВД (бл.6)	Энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 станционный номер 6. ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	температура питательной воды	°С	237	237	2020	2020	2021	2021	184 571,2	184 571,2	184 571,2	0,0	6 123,8	11 555,0	11 555,0	0,0	Распределение пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6)) (поквартально)
4.5.	Модернизация автоматизированной системы группового управления возбуждением	ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд диспетчера	-	соответствует	соответствует	2020	2020	2021	2021	16 193,6	40 232,9	15 544,9	648,7	537,3	3 497,4	1 351,3	56,3	
4.6.	Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	Безопасность и антитеррористическая защищенность	-	соответствует	соответствует	2019	2019	2021	2021	148 733,9	171 334,8	148 733,9	0,0	4 934,8	4 217,8	3 661,4	0,0	
4.7.	Реконструкция ГРП-1	ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	Информационная безопасность	-	соответствует	соответствует	2021	2021	2022	2022	17 880,0	0,0	0,0	17 880,0	593,2	0,0	0,0	593,2	Письмо подрядчика с просьбой о переносе срока в связи с необходимостью дополнительных данных
			Надёжность, аварийность	-	соответствует	соответствует													
Всего по группе 4											**369 439**	**396 139**	**348 850**	**20 589**	**12 257**	**19 270**	**16 568**	**718**	
ИТОГО по программе											**576 600**	**537 054**	**650 567**	**205 407**	**18 939**	**27 497**	**33 985**	**11 728**	

Форма № 6.2-ИП ТС

VIII. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения за 2021 год Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1

№ 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, кг.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	-	-	0	0	153,8	151,56	-	-	-	-