



УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер
 НИЦ " Курчатowski институт" - ИФВЭ

А.А. Брагин
 01 февраля 2022 г

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального
 исследовательского центра «Курчатowski институт»

Наименование программы		Программа мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в 2021- 2023 гг.											
Почтовый адрес		площадь Науки, д. 1, г. Протвино, Московская область, 142281											
Ответственный за формирование программы контактный телефон, e-mail		инженер 1-й категории Зайцева Ольга Сысоевна, 8 (4967) 71 38 75, olga.zaitseva@ihep.ru											
(Ф.И.О.,													
Даты начала и окончания действия программы		2021 - 2023											
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		Всего	В т.ч. капиталь ные		При осуществлении регулируемого вида				При осуществлении прочей деятельности, в				
					Суммарные затраты		Экономия ТЭР в		Суммарные затраты		Экономия ТЭР в		
т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды				
за отчетный 2022 г	план												
	факт 2021								29 411,42	316,44	1 045,87	11,57	
	факт 2022								24 127,39	191,72	1 467,01	13,90	
	отклонение												
нарастающ им итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы в 2022 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(Базовый год) <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по			Фактические значения целевых и прочих показателей по			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание<
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, без учета Х.Х. СП У-70 при длительности сеанса на У-70 в 2021 г.	тыс. кВт*ч	2020	2 911	1 098	1 098	2 911	1 072	1468							
	Снижение расхода электрической энергии (мощности), сеанс	МВт	2020	17	17	17	17	17	17							
3	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	м ³	2020	62 113	80113	80 113	62 113	80 113	80113							
4	Снижение расхода газа при производстве тепловой энергии на собственные нужды	тыс м ³	2020	676	645	645	676	906	833							
5	Снижение расхода сброшенных х/ф и сточных вод на КНС-48 после установки счетчика - расходомера ТМК-Н130	м ³	2020	48934	48934	48 934	48934	48 934	86738							

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> В графе "Примечания" при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности в 2022 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логанова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

N п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем финансирования, руб. (без НДС)	Объем выполнения, %	Годовая экономия энергетических ресурсов				Годовая экономия энергетических ресурсов				Примечания <***> ^
					план 2022 г				факт 2022 г				
					в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <***>	в стоимостном выражении, руб. (без НДС)	в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <***>	в стоимостном выражении, руб. (без НДС)	
					количество	единица измерения <*>			количество	единица измерения <*>			
6	7	8	9	10	11	12	13	14					
1.	РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: I. Передача электрической энергии												Время работы в/с из 4982 час. годовых
1.1	Оптимизация режима работы, загрузки трансформаторов ПС 110кВ №497 Протвино (отключение трансформатора 1Т вне проведения сеанса работы ускорительного комплекса У-70)				499	тыс. кВт*ч		1 560 142	498,85	тыс. кВт*ч		1 560 142	
1.2	Применение электропроводящей смазки Плазма МС-5123-2 позволяет добиться снижения потерь электроэнергии (снижение потерь на 0,1%)				6	тыс. кВт*ч		17 783	5,69	тыс. кВт*ч		17 783	
1.3	Снижение потерь холостого хода силовых трансформаторов в системе питания комплекса "Бустер" (замена масляных трансформаторов на сухие, современные)				26	тыс. кВт*ч		81 513	26,06	тыс. кВт*ч		81 513	
1.4	Консервация зданий комплекса У-9А с инженерными сетями, корпусом системы связи, насосной станцией.				541	тыс. кВт*ч		1 691 959	541,00	тыс. кВт*ч		1 691 959	
1.5	Работа в/с П-6 зд. Бустер по заявке потребителя.					тыс. кВт*ч			189,84	тыс. кВт*ч		593 718	236 часов
1.6	Запуск и отключение по таймеру в/с К-1 зд. Бустер (летний период).					тыс. кВт*ч			30,46	тыс. кВт*ч		95 275	1088 часов
1.7	Запуск и отключение по таймеру в/с П-3 зд. 1А (летний период).					тыс. кВт*ч			32,78	тыс. кВт*ч		102 518	605 часов

1.8	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора в/с П-13, П-14 зд. 5/6 в летний период. Мощность электродвигателя Р=55 кВт.					тыс. кВт*ч		79,86	тыс. кВт*ч		249 759	726 часов
1.9	Работа в/с П-4 зд. Бустер по заявке потребителя					тыс. кВт*ч		63,53	тыс. кВт*ч		198 685	1245 часов
	Итого по регулируемому виду деятельности: передача электрической энергии:					1 072	тыс. кВт*ч	3 351 397	1 468	тыс. кВт*ч	4 591 352	
2	II. Транспортировка холодной воды											
2.1	Переподключение участка водоводов УНК к сетям АО "ПРОТЭП" dy=1000 мм.				33 813	м3		774 599	33 813	м3	774 599	
2.2	Консервация зданий комплекса У-9А с инженерными сетями, корпусом системы связи, насосной станцией (прекращение водоснабжения зданий; Приказы №14 от 25.01.2019, №198 от 24.09.2019)				6 300	м3		144 323	6 300	м3	144 323	
2.3	Ремонт водоводов УНК Ду=300мм с заменой на трубы ПЭ Ду=160мм (L=2x294м)				18 000	м3		412 350	18 000	м3	412 350	
2.4	Оптимизация расхода артезианской воды, потребляемой кондиционерами Hiross NPM M47 UW (3шт.) и PDX PX 051 DW (2шт.) здания ИВЦ-I				22 000	м3		503 983	22 000	м3	503 983	
	Итого по регулируемому виду деятельности: транспортировка холодной воды:				80 113	м3		1 835 255	80 113	м3	1 835 255	
3	III. Транспортировка сточных вод											
3.1	Установка счетчика - расходомера ТМК-Н130 для учета сброшенных х/ф и сточных вод на КНС-48				33 674	м3		866 825	33674	м3	866 825	
3.2	Консервация зданий комплекса У-9А с инженерными сетями, корпусом системы связи, насосной станцией.				6 300	м3		162 173	6 300	м3	162 173	
3.3	Обеспечение приборного учета хозяйственных сточных вод от зд.222, 371 ("северный" выпуск)							46 764		м3	1 071 363	
	Итого по регулируемому виду деятельности: транспортировка сточных вод:				39 974	м3		1 028 997	86 738	м3	2 100 361	
4	IV. Теплоснабжение (Газ)											
4.1.1.	Ремонт участков тепловых сетей с заменой труб на трубы с ППУ изоляцией к зд.19 : dy=100mm L=25m				0,60	тыс. м3		3 865	0,60	тыс. м3	3 865	
4.1.2	Ремонт участков тепловых сетей с заменой труб на трубы с ППУ изоляцией к зд. 12 : dy=150mm L=22m				0,74	тыс. м3		4 763	0,74	тыс. м3	4 763	
4.1.3	Ремонт участков тепловых сетей с заменой труб на трубы с ППУ изоляцией к зд. 12В: dy=150mm L=120m					тыс. м3		25 982	4,03	тыс. м3	25 982	
4.1.4	Ремонт участков тепловых сетей с заменой теплоизоляционного слоя к зд.211: dy=40mm L=96m				1,59	тыс. м3		10 231	1,59	тыс. м3	10 231	

4.2	Поддержание в зданиях температурного режима с $T = +5$ С без постоянного присутствия персонала: зд.33, 30 (КЦ)				47,00	тыс. м3		303 295	47,00	тыс. м3		303 295	
4.3	Организация режима воздушного отопления экспериментальной базы зданий 2, 2А с использованием аппаратно- программного комплекса «Вентиляция зд. 2, 2А»				231,38	тыс. м3		1 493 123	231,38	тыс. м3		1 493 123	
4.4	Организация частичной рециркуляции воздуха вентсистемы П-36 (П-37) здания ВК-2.				79,00	тыс. м3		509 794	79,00	тыс. м3		509 794	
4.5	Перевод на рециркуляционный режим работы вентсистемы П-6 зд. Бустер.				54,00	тыс. м3		348 467	54,00	тыс. м3		348 467	
4.6	Работа в/с П-6 зд. Бустер на рециркуляционном режиме в зимний период.					тыс. м3			67,00	тыс. м3		432 357	
4.7	Работа вентсистемы П-6 зд. Бустер по заявке потребителя.					тыс. м3			26,77	тыс. м3		172 733	
4.8	Запуск и отключение по таймеру в/с К-1 зд. Бустер (летний период).					тыс. м3			4,29	тыс. м3		27 715	
4.9	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора в/с П-13, П-14 зд. 5/6 в летний период. Мощность электродвигателя $P=55$ кВт.					тыс. м3			11,27	тыс. м3		72 700	
4.10	Запуск и отключение по таймеру вентсистем (П-3 зд. 1А).				4,62	тыс. м3		29 826	4,62	тыс. м3		29 826	
4.11	Замена в/с П-3 зд. 221 на в/с с другими техническими характеристиками, по согласованию с потребителем.					тыс. м3			172,80	тыс. м3		1 115 094	
4.12	Консервация зд.23 (компрессорная), зд.196				37,65	тыс. м3		242 986	37,65	тыс. м3		242 986	
4.13	Консервация зд.146, 402, 412 с полным отключением отопления (Приказ № 159 от 13.09.2022г.)					тыс. м3			50,51	тыс. м3		325 933	92 сут
	Итого по регулируемому виду деятельности: теплоснабжение (газ)				782	тыс. м3		5 047 828	833	тыс. м3		5 373 761	

<*> В графе "единица измерения" указывается единица измерения энергоресурса, экономия которого достигается при реализации соответствующего мероприятия по энергосбережению

<*> В графе "стоимость", указывается стоимость энергетического ресурса (руб./кВт.ч, руб./Гкал, руб./т, руб./м³, руб./л, руб./т у.т.).

<***> В графе "Примечания" при несовпадении фактических и плановых значений указать причины



Сведения об оснащённости приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в 2022 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

N п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	% оснащённости приборами учета, шт.	План года, шт.	Запланировано в отчетном квартале, шт.	Установлено в отчетном квартале, шт.	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС		Отклонение тыс. руб. без НДС	Причины отклонений
								план	факт		
1	Электрическая энергия										
1.1	Собственное производство										
1.2	Получено со стороны	2		100							
1.3	Потребляемая										
1.4	Отданная на сторону	20		100							
2	Тепловая энергия										
2.1	Собственное производство										
2.2	Получено со стороны	7	100	100							
2.3	Потребляемая										
2.4	Отданная на сторону	10	100	100							
3	Горячая вода										
3.1	Собственное производство										
3.2	Получено со стороны										
3.3	Потребляемая										
3.4	Отданная на сторону										
4	Холодная вода										
4.1	Собственное производство										
4.2	Получено со стороны	23		100							
4.3	Потребляемая										
4.4	Отданная на сторону	10		100							
5	Природный газ										
5.1	Собственное производство										
5.2	Получено со стороны	2		100							
5.3	Потребляемая										
5.4	Отданная на сторону										

