



Исполняющему обязанности
директора департамента
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области

Публичное
акционерное общество
«Ярославский
судостроительный завод»
(ПАО «ЯСЗ»)

М.А. Сачковой

Корабельная ул., д. 1, Ярославль, 150006
Тел./факс: (4852) 288888, доб. 22-48, доб. 33-33
e-mail: info@yarshipyard.com; yarshipyard.com
ОКПО 07524350; ОГРН 1027600981847;
ИНН/КПП 7601001080/760701001

ул. Чайковского, д.42
факс (4852) 32-90-70

от	31.03.2022 г.	№	54/ 14
На №		от	

Направляем в Ваш адрес сведения, подлежащие раскрытию в органах государственной власти на данном сайте об установлении цен (тарифов) за 2021 год.

Сообщаем адрес официального сайта ПАО «Ярославский судостроительный завод» — «yarshipyard.ru», подраздел «о предприятии», «раскрытие информации».

Приложение на 8 листах в 1 экз.

Главный инженер

Зайцев А.М.

Пояснение к информации по раскрытию на сайте ПАО «ЯСЗ».

Согласно стандарту раскрытия информации сетевой организации (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г, №24). Сетевая организация раскрывает следующую информацию:

- п.19.а — размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии и размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования установлен ДЖКХЭиРТ приказами от 16.12.2020 № их.18-11186/20, 29.12.2020 № 463-п/ээ.
- п.19.б — расходы, связанные с технологическим присоединением, не включаемых в плату за технологическое присоединение в тарифах отсутствуют (т.к. заявители брали на себя все расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ»).
- п.19.г — потери электроэнергии в сетях сетевой организации ПАО «ЯСЗ» в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что расчеты за поступление электрической мощности и электрической энергии ведутся с не гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Сводные данные об аварийных отключениях в 2021 г. в границах территориальной зоны деятельности ПАО «ЯСЗ»

№	Наименование фидера	Дата аварийного отключения	Дата включения каб. линии в работу	Причина	Мероприятия по устранению аварии	Объем не допоставленной эл.энергии, в связи с аварией
1	0	0	0	0	0	0

- п.19.е — величина резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с правилами не дискриминационного доступа к услугам по передаче эл.энергии — отсутствует.
- п.19.з — поставка регулируемых товаров и услуг (передача эл.энергии осуществляется на условиях договора № ЯЭ-00/П50-08 от 10.01.2008г и соглашения № 27-СЭ/08 от 22.04.2008г.
- п.19.и — технологических, технических мероприятий связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ» осуществлялись согласно Федеральному закону «Об электроэнергии № 35-ФЗ от 26.03.2003 г.», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.
- п.19.к — возможность подачи заявки на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта

ПАО «ЯСЗ» на — <http://yarshipyard.ru/o-predpriyatii/paskrytie-informatsii.html> или официального письма.

- п.19.л — обработка поданных заявок от юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта ПАО «ЯСЗ» на — <http://info@yarshipyard.ru> или официального письма с последующей подачей полного пакета документов, согласного вышеизложенных правил.
- п.19.м — в связи с отсутствием напряжения 35 кВ и выше в эл.сетях ПАО «ЯСЗ» инвестиционные программы — отсутствуют.
- п.19.о — проведение тендера на приобретение материалов для оказания услуг по передаче эл.энергии на сайте Фабрикант.ру, с указанием требуемых параметров материалов и объемов.
- п.19.п — под паспортом услуги процесса понимается документ (договор ЯЭ-00/П50-08 от 10.01.2008г), содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и сроках оказываемой потребителям услуги.
- п.19.р — лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц должны подать заявку в следующие адреса: сетевой организации ПАО «ЯСЗ», гарантирующему поставщику Ярославской области ПАО «ТНС- Энерго», ОАО «МРСК- Центра»-«Ярэнерго».
- п.19.с — таблица Форма 1.4 (приложение №4)
- п.19.т — объем и стоимость электрической энергии (мощность) не приобретаются в целях компенсации потерь, так как потери, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что в расчетном году шло переоформление договоров за поступление электрической мощности и электрической энергии от не гарантированного поставщика с гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии ПАО «ТНС- Энерго» (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Главный инженер ПАО «ЯСЗ»

А.М. Зайцев

Примечание 1

форма 3.1

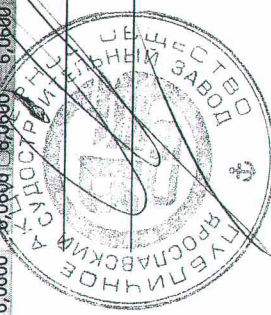
Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Ярославская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение участника																	Комментарии	
			2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		19
Электроэнергия																					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	27,5290	20,8917	27,5290	27,5290	3,0585	2,9949	2,8827	2,7006	2,3340	2,1415	2,1380	2,1810	2,2250	2,5781	2,8631	3,0832	31,1800		
2	Потери в электрической сети, в т.ч.	млн.кВтч	0,6882	0,5223	0,6882	0,6882	0,0765	0,0749	0,0721	0,0675	0,0583	0,0535	0,0534	0,0545	0,0556	0,0645	0,0716	0,0771	0,7795		
2.1	относимые на:																				
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,2257	0,2418	0,2257	0,2257	0,0245	0,0240	0,0231	0,0216	0,0187	0,0171	0,0171	0,0174	0,0178	0,0206	0,0229	0,0247	0,2494		
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,4625	0,2805	0,4625	0,4625	0,0520	0,0509	0,0490	0,0459	0,0397	0,0364	0,0363	0,0371	0,0378	0,0438	0,0487	0,0524	0,5301		
3	Относительные потери	%	2,4999	2,5000	2,4999	2,4999	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000		
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	26,8408	20,3694	26,8408	26,8408	2,9820	2,9200	2,8106	2,6330	2,2756	2,0879	2,0845	2,1264	2,1693	2,5136	2,7915	3,0061	30,4005		
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	8,8038	9,4310	8,8038	8,8038	0,9542	0,9344	0,8994	0,8426	0,7282	0,6681	0,6670	0,6805	0,6942	0,8044	0,8933	0,9619	9,7282		
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	18,0370	10,9384	18,0370	18,0370	2,0278	1,9856	1,9112	1,7905	1,5474	1,4198	1,4175	1,4460	1,4751	1,7092	1,8982	2,0441	20,6723		
Мощность																					
5	Поступление в сеть	МВт	7,2346	3,0920	7,2346	7,2346	8,7900	8,3200	7,8700	7,5500	7,2500	7,0000	6,9000	6,7000	6,9500	7,5100	7,7700	8,0000	7,5508		
6	Потери в электрической сети, в т.ч.	МВт	0,1809	0,0773	0,1809	0,1809	0,2198	0,2080	0,1968	0,1888	0,1813	0,1750	0,1725	0,1675	0,1738	0,1878	0,1943	0,2000	0,1888		
6.1	относимые на:																				
6.1	собственное потребление	МВт	0,0492	0,0456	0,0492	0,0492	0,0571	0,0541	0,0512	0,0491	0,0471	0,0455	0,0449	0,0436	0,0452	0,0488	0,0505	0,0520	0,0491		
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1317	0,0317	0,1317	0,1317	0,1626	0,1539	0,1456	0,1397	0,1341	0,1295	0,1277	0,1240	0,1286	0,1389	0,1437	0,1480	0,1397		
7	Относительные потери	%	2,5005	2,5000	2,5005	2,5005	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000		
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	7,0537	3,0147	7,0537	7,0537	8,5703	8,1120	7,6733	7,3613	7,0688	6,8250	6,7275	6,5325	6,7763	7,3223	7,5758	7,8000	7,3621		
8.1	собственного потребления	МВт	1,7869	1,7337	1,7869	1,7869	2,4903	2,2120	1,8733	1,6813	1,5888	1,4950	1,3975	1,4025	1,5463	1,8323	1,8758	1,9700	1,7804		
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	5,2668	1,2810	5,2668	5,2668	6,0800	5,9000	5,8000	5,6800	5,4800	5,3300	5,3300	5,1300	5,2300	5,4900	5,7000	5,8300	5,5817		
9	Заявленная мощность	МВт	37,9150	33,4666	37,9150	37,9150	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300		
9.1	собственное потребление	МВт	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700		
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	5,7450	1,2966	5,7450	5,7450	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600		

Генеральный директор

Генеральный директор

Руководитель организации



Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение № 2

форма П 1.6

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности)
по группам потребителей ЭСО

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт. ч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период 2021г																	
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
	ООО "Техпромэксперт Ярославль"	0,6138			0,6137880		0,0710			0,0710		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО АДС	2,3101			2,3101120		0,2674			0,2674		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К.	0,2418			0,2417840		0,0280			0,0280		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	Ярославский Маш. завод (бывший ИП Тихонов)	0,0995			0,0994670		0,0115			0,0115		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	Гр. Ковальчук	0,0599			0,0598790		0,0069			0,0069		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Мегафон	0,0281			0,028131		0,0033			0,0033		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Кволити	0,3660			0,3659760		0,0424			0,0424		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Лента	4,0748			4,0747830		0,4716			0,4716		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО "РУСБИЗНЕСИНВЕСТ"	3,4019			3,4019400		0,3937			0,3937		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
	Назаров Н.В.	0,0073			0,0073200		0,0008			0,0008		8,64	100%	0%	0%	100%	0%
2.	Население	0,0000					0,0000					0,00	0%	0%	0%	0%	0%
3.	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
4.	Итого	11,2032	0,0000	0,0000	11,1750	0,0281	1,2967	0,0000	0,0000	1,2934	0,0033	0	10,0000	0,0000	0,0000	9,0000	1,0000
Период регулирования 2023г																	
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
	ООО "Техпромэксперт Ярославль"	1,0200			1,02		0,3000			0,3000		3400	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО АДС	4,6500			4,65		0,7875			0,7875		5905	100%	0%	0%	100%	0%
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К.	0,3820			0,382		0,0704			0,0704		5425	100%	0%	0%	100%	0%
	Ярославский Маш. завод	0,9300			0,93		0,1300			0,1300		7154	100%	0%	0%	100%	0%
	Ковальчук Д.А.	0,0810			0,081		0,0625			0,0625		1296	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Мегафон	0,0475			0,0475		0,0150			0,0150		3167	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Лента	4,6500			4,65		1,2500			1,2500		3720	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО Кволити	0,0270			0,027		0,0000			0,0000		0	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО "РУСБИЗНЕСИНВЕСТ"	6,6600			6,66		2,6400			2,64		2523	100%	0%	0%	100%	0%
	Назаров Н.В.	0,0445			0,045		0,0100			0,01		445	100%	0%	0%	100%	0%
	ООО ЯрЗУМ	2,6400			2,640		0,3000			0,30		8800	100%	0%	0%	100%	0%
	ИП Романюк	0,0600				0,060	0,0150				0,02	400	100%	0%	0%	100%	0%
2.	Население	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
3.	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%
4.	Итого	21,1930	0,0000	0,0000	21,0845	0,1075	5,5804	0,0000	0,0000	5,5504	0,0300	0	12,0000	0,0000	0,0000	10,0000	2,0000

ТСО
ПАО "Ярославский судостроительный завод"
Должность: _____
Генеральный директор _____

20 _____ года

М.П. _____

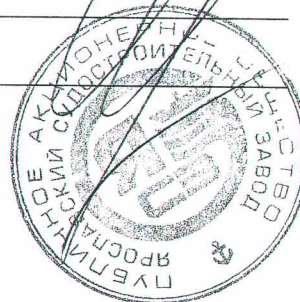


Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Ярославская область (поквартирно)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2023	II квартал 2023	III квартал 2023	IV квартал 2023
Предложение участника						
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч	8,9360	7,1760	6,5439	8,5243
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч	0,2234	0,1794	0,1636	0,2131
2.1	собственное потребление	млн. кВтч	0,0715	0,0574	0,0524	0,0682
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	0,1519	0,1220	0,1112	0,1449
3	Относительные потери	%	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВтч	8,7126	6,9966	6,3803	8,3111
4.1	собственного потребления	млн. кВтч	2,7880	2,2389	2,0417	2,6596
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	5,9245	4,7577	4,3386	5,6516
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	8,3267	7,2667	6,8500	7,7600
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,2082	0,1817	0,1713	0,1940
6.1	собственное потребление	МВт	0,0541	0,0472	0,0445	0,0504
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1540	0,1344	0,1267	0,1436
7	Относительные потери	%	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	8,1185	7,0850	6,6788	7,5660
8.1	собственного потребления	МВт	2,1918	1,5883	1,4488	1,8927
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	5,9267	5,4967	5,2300	5,6733
9	Заявленная мощность	МВт	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300
9.1	собственное потребление	МВт	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	6,0600	6,0600	6,0600	6,0600

Руководитель организации *Генеральный директор*

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Исходная С.В.

ПАО "Ярославский судостроительный завод"

Формы для размещения информации

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Организации на 2022

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
103826,9	99,66	302,1

2. Долгосрочные параметры регулирования

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного надежности и качества услуг %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
2023	1408,090	1	75	2	1	2
2024	1431,800	1	75	2	1	2
2025	1489,072	1	75	2	1	2
2026	1548,635	1	75	2	1	2
2027	1610,580	1	75	2	1	2

3. Планируемые значения параметров расчета тарифов

Год	Индекс потребительских цен	Количество активов (условных единиц)*	Величина мощности, в пределах которой сетевая Организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг	Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой Организации	Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	Величина неподконтрольных расходов
	%		МВт	тыс.МВт.ч	руб./МВт.час	тыс.руб.
2023	1,04	333,1	6,06	21,192	104,64	1306,9

Главный инженер



А.М. Зайцев

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (IV кв. 2020 года)	Факт за отчетный период (IV кв.2021 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	149,4	132,6
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	5 976,852	5 303,551
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	149,4	132,6
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	46,2	46,2
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,00	0,00

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (I кв. 2021 года)	Факт за отчетный период (I кв.2022 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	181,2	139,3
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	7 249,1	5 570,7
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	181,2	139,3
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	46,2	46,2
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,00	0,00

Главный инженер



А.М. Зайцев

Пояснение

Публичное акционерное общество "Ярославский судостроительный завод" зарегистрировано постановлением Администрации Фрунзенского р-на г. Ярославля №174 от 26.02.1993г. Основной вид деятельности - судостроение 99,9 % (в том числе постройка военных кораблей)

Расчет выручки по регулируемому виду деятельности (снабжение, транспортировки воды и стоков, передача эл.энергии) в 2021 г. по ПАО "Ярославский судостроительный завод"		Факт объемы по передаче (снабжению) сторон.потребителям		Выручка, сумма б/НДС
Вид регулируемой деятельности	руб.	м,3	кВт.ч.	руб.
Транспортировка воды сторонним потребителям		21 755		92 210
Транспортировка водоотведения сторонним потребителям		41 091		310 315
Снабжение технической водой сторонних потребителей		67 722		
Передача эл.энергии сторонним потребителям			11 210 405	5 102 388
Всего размер выручки от сторонних потребителей, руб				5 504 913
Выручка завода	4 193 899 000			
% выручки (передачи воды, эл.энергии) к общей выручке по заводу	0,13			

Зам.генерального директора
по экономике



А.А. Минин