

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей на 2027 год
АО "Новгородоблэлектро"

1. Полное наименование Акционерное Общество Новгородоблэлектро
2. Сокращенное наименование АО Новгородоблэлектро
3. Место нахождения В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
4. Адрес юридического лица В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
5. ИНН 5321037717
6. КПП 532101001
7. Ф.И.О. руководителя Симонов Юрий Алексеевич
8. Адрес электронной почты mail@nokes.ru
9. Контактный телефон (8162) 680-148
10. Факс (8162) 73-76-69

ИН Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года (2023-2025гг.) по
АО "Новгородоблэлектро"
по каждому мероприятию**

№п/ п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	643 373,71	42 027,63
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года (2023-2025гг.) по АО "Новгородоблэлектро" по каждому
мероприятию**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий	799 400,16	67,37	27 236,30
	0,4 кВ	379 152,74	34,16	13 502,40
	1 - 20 кВ	420 247,42	33,20	13 733,90
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий	170 637,36	71,25	9 765,18
	0,4 кВ	136 967,79	62,55	5 465,78
	1 - 20 кВ	33 669,57	8,70	4 299,40
	35 кВ			

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за январь-июль 2026 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	537			5 495,23			20 083,14		
в том числе льготная категория *	149			1 467,00			4 799,63		
2. От 15 до 150 кВт - всего	79			5 122,14			7 929,2696		
в том числе льготная категория **	11			1 065,00			729,51		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	12			3 833,63			69 648,489		
в том числе по индивидуальному проекту	7			2 101,00			54 494,449		
4. От 670 кВт - всего	4	4		6 901,80	3 940,00		105 547,58	22 393,58	
в том числе по индивидуальному проекту	3	2		2 901,80	1 600,00		105 156,88	22 298,88	

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по льготной ставке

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за январь-июль 2026г.

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	736			7939,64		
в том числе льготная категория *	178			1936,2		
2. От 15 до 150 кВт - всего	138	3		10147,98	380	
в том числе льготная категория **	33			33		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	22	1		7518,18	380	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	4	6		3455,2	8159	
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по льготной ставке

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

**Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2023-2025 годы
территориальной сетевой организации АО "Новгородоблэлектро"**

№ п/п	Наименование мероприятий	ВСЕГО			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (т.руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
2023 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 201,7	1 808,0		3 983,2
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 134,5	1 740,0		6 399,1
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 880,1	142,0		13 240,1
2024 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	15 573,0	1 835,0	31 476,1	8 486,7
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 921,0	1 778,0	20 563,0	6 704,7
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	993,8	57,0	10 913,1	17 435,5
2025 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	15 840,7	1 548,0	33 034,0	10 233,0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 779,8	1 530,0	25 640,6	7 045,6
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	307,6	18	7 393,4	17 086,8

