

Оценка резерва мощности ПС 35-110 кВ (Ленинградская область)

ПС 35 кВ и выше	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
Диспетчерское наименование ПС		
1	2	3
Зона электроснабжения ГРЭС-19		
ПС 110 кВ Назия (ПС 30)	2,33	2,31
ПС 35 кВ ЦРП г.Кириши (ПС 40)	9,10	9,06
ПС 110 кВ Глажево (ПС 187)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Синявино (ПС 193)	4,31	3,23
ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)	2,91	2,87
ПС 110 кВ Мгинская (ПС 324)	6,97	6,88
ПС 110 кВ Пчева (ПС 332)	0,98	0,97
ПС 110 кВ Вындин остров (ПС 337)	4,74	4,73
ПС 110 кВ Бережки (ПС 338)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Штурм (ПС 340)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Шум (ПС 377)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)	2,96	2,88
ПС 110 кВ Северная птицефабрика (ПС 390)	9,65	9,62
ПС 110 кВ Пупышево (ПС 522)	5,38	5,38
ПС 110 кВ Салют (ПС 524)	2,86	2,86
ПС 110 кВ Посадников остров (ПС 536)	5,87	5,87
Зона электроснабжения ГЭС-12		
ПС 110 кВ Подпорожская (ПС 201) ***	26,52	26,53
ПС 35 кВ Лесокombинат (СЭЛК) (ПС 35)	2,33	2,33
ПС 35 кВ Андроновская (ПС 36)	0,92	0,92
ПС 35 кВ ВГЦЗ (ПС 39)	1,66	1,66
ПС 110 кВ Ольховец (ПС 327)	1,76	1,75
Зона электроснабжения ГЭС-9		
ПС 35 кВ Лодейнопольская (ПС 31)	5,72	5,70
ПС 35 кВ Свирская (ПС 34)	1,06	1,06
Зона электроснабжения ЛАЭС 330/110 кВ		
ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153)	1,88	1,65
ПС 110 кВ Аннино (ПС 191)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Встреча (ПС 316)	7,69	7,69
ПС 110 кВ КС-2 (ПС 345)	2,07	2,03
ПС 110 кВ Скворицы (ПС 391)	4,71	3,86
ПС 110 кВ Большевик (ПС 395)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Новоселье (ПС 175) ***	6,28	56,96
ПС 110 кВ Кронштадтская (ПС 257)	4,02	3,90
ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) ***	0,00	0,90
ПС 35 кВ Дятлицы (Дт) ***	0,00	2,20
ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367)	0,96	0,95
ПС 110 кВ Сосновый Бор-1 (ПС 168)	8,11	8,11
ПС 110 кВ Сосновый Бор-2 (ПС 169)	19,16	19,11
ПС 110 кВ Копорье (ПС 203)	2,59	2,54
ПС 110 кВ Сосновый бор-3 (ПС 220)	38,41	38,41
ПС 110 кВ База отдыха (ПС 242)	4,98	4,87
ПС 110 кВ Коваши (ПС 333)	10,25	9,30
ПС 35 кВ Лопухинка (Лпх)	1,76	1,74
ПС 35 кВ Ижора (Иж)	2,17	2,17
ПС 35 кВ Спиринская (Сп)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Гостилицы (Гст)	1,69	1,69
ПС 35 кВ Ирмино (Ирм)	0,57	0,22
ПС 35 кВ Низино (Нз)	8,55	8,55

ПС 35 кВ и выше Диспетчерское наименование ПС	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
	МВА	МВА
ПС 110 кВ Усть-Луга (ПС 505)	2,83	0,00
ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Фосфорит-1 (ПС 214)	54,27	54,24
ПС 35 кВ Жабино (ПС 6)	1,06	1,04
ПС 110 кВ Вистино (ПС 292) ***	0,00	0,00
ПС 110 кВ Велькота (ПС 306)	6,04	6,02
ПС 35 кВ Котлы (ПС 3)	2,99	2,96
ПС 35 кВ Россия (ПС 11)	0,55	0,55
ПС 110 кВ Клопицы (ПС 396)	3,45	3,44
ПС 110 кВ Вруда (ПС 518)	5,11	5,07
Зона электроснабжения ПС-28 "Колпинская" 220/110 кВ		
ПС 110 кВ Поповка (ПС 482)	19,33	19,33
ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) ***	0,00	0,34
Зона электроснабжения ПС-266 "Лодейное поле" 220/110 кВ		
ПС 110 кВ Шамокша (ПС 248)	2,04	2,04
ПС 110 кВ Алеховщинская (ПС 323)	4,30	4,27
ПС 35 кВ Алёховщина (ПС 33)	1,96	-
ПС 35 кВ Тервеничи (ПС 40)	2,06	2,06
ПС 110 кВ Яровщина (ПС 394)	5,92	5,92
ПС 110 кВ Рассвет (ПС 532)	7,91	7,89
ПС 35 кВ Доможирово (ПС 32)	2,32	2,31
Зона электроснабжения ПС-112 "Пикалевская" 220/110 кВ		
ПС 35 кВ Обрино (ПС 9)	3,98	3,95
ПС 35 кВ Окулово (ПС 14)	2,42	2,42
ПС 110 кВ Чудцы (ПС 115)	2,28	2,28
ПС 110 кВ Сомино (ПС 164)	5,41	5,41
ПС 110 кВ Подборовье (ПС 206)	5,34	5,34
ПС 110 кВ Ефимовская (ПС 339)	0,53	0,50
ПС 35 кВ Климово (ПС 17)	3,76	3,76
ПС 35 кВ Михалево (ПС 10)	2,08	2,07
ПС 35 кВ Радогощь (ПС 16)	0,67	0,66
ПС 110 кВ Ольеши (ПС 528)	2,30	2,30
Зона электроснабжения ПС-267 "Подпорожская" 220/110 кВ		
ПС 110 кВ Ошта (ПС 141)	5,27	5,27
ПС 35 кВ Вознесенская (ПС 38)	4,20	4,20
ПС 110 кВ Гоморовичи (ПС 215)	2,25	2,25
ПС 110 кВ Андроновская (ПС 326)	2,38	2,38
ПС 110 кВ Никольское (ПС 368)	8,00	7,98
ПС 110 кВ Вознесение (ПС 546)	2,87	2,85
Зона электроснабжения ПС-1 "Восточная" 330/220/110 кВ		
ПС 110 кВ Новосаратовка (ПС 123)	11,79	11,79
ПС 110 кВ Манушкино - Разметелево (ПС 244)	11,74	12,64
ПС 110 кВ Колтуши (ПС 294)	21,94	21,57
ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325)	0,04	0,00
ПС 110 кВ Невская дубровка (ПС 362)	11,85	11,64
ПС 110 кВ Янино (ПС 374)	4,15	3,82
ПС 110 кВ Ильинка (ПС 525) ***	0,00	38,24
ПС 110 кВ ЗАО "Форд-Всеволожск" (ПС 526)	37,27	36,97
ПС 35 кВ СВС (ПС 630)	2,34	2,33
ПС 35 кВ Романовка (ПС 635)	5,73	5,61
ПС 35 кВ Красная звезда (ПС 639) ***	0,00	4,67
ПС 35 кВ Пугарево (ПС 640)	1,43	1,43
ПС 110 кВ Кудрово (ПС 335)	48,99	48,99

ПС 35 кВ и выше	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
Диспетчерское наименование ПС	МВА	МВА
Зона электроснабжения ПС-42 "Гатчинская" 330/110 кВ		
ПС 110 кВ Институт (ПС 58)	10,56	10,56
ПС 110 кВ Батово (ПС 142)	2,04	1,39
ПС 35 кВ Новинка (Нов)	4,68	3,94
ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225)	7,73	7,72
ПС 35 кВ Войсковицы (Вск)	1,65	1,64
ПС 110 кВ Белогорка (ПС 259)	4,30	4,29
ПС 110 кВ Вырица (ПС 322)	0,66	0,43
ПС 35 кВ Вырица (Вц)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Кобралово (Коб)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Ленинградская картонная фабрика (ПС 354)	15,84	15,58
ПС 35 кВ Коммунар (Кмр)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Лукаши (Лк)	3,72	3,72
ПС 35 кВ Новый свет - 1 (Нсв-1)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Новый свет - 2 (Нсв-2)	4,78	4,78
ПС 110 кВ Войсковицы (ПС 366)	1,41	1,39
ПС 35 кВ Гатчина (Гт)	0,13	0,13
ПС 35 кВ Кобрино (Кб)	4,51	4,49
ПС 35 кВ Мыза ((Мз)	0,88	0,87
ПС 35 кВ Орлино (Орл)	1,63	1,61
ПС 35 кВ Пламя (Пм)	4,97	4,94
ПС 35 кВ Сусанино (Сс)	0,34	0,34
ПС 35 кВ Тайцы (Тц)	2,80	-
ПС 110 кВ Истинка (ПС 116)	21,14	21,10
ПС 35 кВ Тесово-4 (ПС 7)	1,50	1,50
ПС 35 кВ Опорная (ПС Опр)	6,60	6,62
ПС 35 кВ Борницы (Бр)	1,03	1,01
ПС 35 кВ Юбилейная (Юб)	1,65	1,64
ПС 110 кВ Волосово (ПС 189)	9,44	8,53
ПС 35 кВ Бегуницы (Бг)	3,32	2,54
ПС 35 кВ Сосницы (Сс)	1,55	1,55
ПС 35 кВ Кикерино (Кк)	3,00	2,92
ПС 35 кВ Елизаветино (Елз)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Калитино (ПС 355)	2,84	2,83
ПС 35 кВ Володарка (ПС 37)	0,76	0,76
ПС 35 кВ Торшковицы (ПС 41)	0,35	0,34
ПС 110 кВ Луга (ПС 48)	27,99	27,60
ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)	4,94	4,88
ПС 35 кВ Оредеж (ПС 35)	0,50	0,45
ПС 35 кВ Южная (ПС 36)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)	2,30	2,30
ПС 110 кВ Жельцы (ПС 144)	5,64	5,62
ПС 110 кВ Милодеж (ПС 260)	2,87	2,84
ПС 35 кВ Пудость (Тяговая-4)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Красный Маяк (ПС 262)	4,29	4,27
ПС 110 кВ Сырец (ПС 290)	1,01	0,98
ПС 110 кВ Серебрянка (ПС 379)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Вердуга (ПС 33)	0,41	0,41
ПС 35 кВ Ретюнь (ПС 42)	2,09	2,08
ПС 110 кВ Торковичи (ПС 531)	5,56	5,56
ПС 110 кВ Дзержинка (ПС 534)	9,02	9,01
ПС 110 кВ Пехенец (ПС 538)	4,68	4,67

ПС 35 кВ и выше Диспетчерское наименование ПС	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
	МВА	МВА
ПС 110 кВ Федоровская (ПС 211)	0,00	0,00
Зона электроснабжения ПС-7 "Кингисеппская" 330/110 кВ		
ПС 110 кВ Родина (ПС 209)	2,48	2,48
ПС 110 кВ Сланцы-Цемент (ПС 219)	37,49	37,49
ПС 110 кВ Яблоницы (ПС 239)	1,20	1,19
ПС 110 кВ Кингисепп-город (ПС 243)	6,40	6,37
ПС 35 кВ Фалилеево (ПС 2)	1,50	1,48
ПС 35 кВ Поречье (ПС 21)	1,20	1,20
ПС 35 кВ Алексеевка (ПС 12)	1,12	1,10
ПС 35 кВ Кингисеппская (ПС 17)	0,70	0,70
ПС 110 кВ Осьмино (ПС 258)	1,09	1,08
ПС 35 кВ Старополье (ПС 15)	0,15	0,15
ПС 35 кВ Рель (ПС 43)	3,52	3,52
ПС 110 кВ Выскатка (ПС 291)	2,73	2,71
ПС 35 кВ Рудно (ПС 16)	1,32	1,29
ПС 35 кВ Новоселье (ПС 19)	1,45	1,45
ПС 110 кВ Сабск (ПС 336)	1,97	1,95
ПС 110 кВ Молосковицы (ПС 376)	5,78	5,74
ПС 110 кВ Сланцевский регенераторный завод (ПС 351)	10,89	10,87
ПС 35 кВ Загривье (ПС 13)	0,70	0,70
ПС 35 кВ Сланцы (ПС 14)	1,82	1,82
ПС 35 кВ Гостицы (ПС 20)	1,84	1,84
ПС 110 кВ Порт (ПС 549) ***	0,00	14,28
Зона электроснабжения ПС-6 "Колпино" 330/110 кВ		
ПС 110 кВ Ивановская (ПС 207)	26,05	26,05
ПС 35 кВ Павлово новая (ПС 729)	2,08	2,08
ПС 35 кВ Отрадное (ПС 730)	4,05	4,05
ПС 35 кВ Щеглово (ПС 631)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Дунай (ПС 632)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Ладожское озеро (ПС 633)	1,04	1,02
ПС 35 кВ Завод Сокол (ПС 52)	0,96	0,96
ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)	1,39	1,37
ПС 35 кВ Ладожская насосная (ПС 638)	3,33	3,33
ПС 35 кВ РЦ-11 (ПС 713)	9,62	9,62
ПС 35 кВ Мга (ПС 720)	6,58	6,35
ПС 35 кВ Новолисино (ПС 725)	0,19	0,08
ПС 35 кВ Поселковая (ПС 726)	0,94	0,94
ПС 35 кВ Арбузово (ПС 728)	1,67	1,67
Зона электроснабжения ПС "Ржевская" 330/110 кВ		
ПС 35 кВ Девяткино (ПС 50)	3,62	3,62
Зона электроснабжения ПС-37 "Сясь" 330/110 кВ		
ПС 35 кВ Паша - 2 (ПС 20)	3,35	3,22
ПС 35 кВ Паша - 1 (ПС 21)	1,69	1,68
ПС 35 кВ Потанино (ПС 22)	2,34	2,06
ПС 35 кВ Селиваново (ПС 23)	1,80	1,79
ПС 35 кВ Бабино (ПС 24)	5,40	5,38
ПС 110 кВ Кисельная (ПС 226)	1,82	1,77
ПС 110 кВ Новая Ладога (ПС 227)	3,98	3,64
ПС 110 кВ Колчаново (ПС 295)	0,61	0,52
ПС 110 кВ Обитай (ПС 378)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Волхов (ПС 393)	1,00	0,99
Зона электроснабжения ПС-261 "Тихвин-Литейный" 330/110 кВ		

ПС 35 кВ и выше	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
Диспетчерское наименование ПС		
ПС 110 кВ Мыслинская (ПС 208)	1,08	1,06
ПС 110 кВ Тихвин-Западная (ПС 147)	13,50	13,50
ПС 110 кВ Бокситогорская (ПС 32)	19,74	19,73
ПС 35 кВ Маркули (ПС 13)	1,27	1,26
ПС 110 кВ Тихвин - город (ПС 143)	5,69	5,39
ПС 35 кВ Тихвин (ПС 4)	3,08	3,08
ПС 35 кВ Ново-Андреево (ПС 15)	5,17	5,16
ПС 110 кВ Культура (ПС 162)	0,69	0,46
ПС 110 кВ Дыми (ПС 249)	1,72	1,71
ПС 110 кВ Газокомпрессорная (ПС 293)	4,85	4,85
ПС 110 кВ Палуя (ПС 329)	3,70	3,69
ПС 35 кВ Пашозеро (ПС 12)	1,44	1,43
ПС 110 кВ Мозолево (ПС 389)	5,53	5,52
ПС 110 кВ Кайвакса (ПС 516)	0,74	0,70
ПС 35 кВ Бор (ПС 2)	1,93	1,92
ПС 35 кВ Пяхта (ПС 5)	2,06	2,05
ПС 35 кВ Коськово (ПС 6)	6,14	6,13
ПС 35 кВ Ганьково (ПС 11)	1,68	1,67
Зона электроснабжения ПС-264 "Каменногорская" 330/110 кВ		
ПС 35 кВ Бобочинская	0,00	0,00
ПС 35 кВ Гавриловская	2,89	2,89
ПС 35 кВ Рябовская	3,15	3,04
ПС 110 кВ Бородинская-1 (ПС 533)	2,95	2,93
ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331)	1,82	1,64
ПС 110 кВ Каменногорская-1 (ПС 56)	11,37	11,35
ПС 35 кВ Каменногорская ***	1,25	4,50
ПС 35 кВ Лесогорская	3,49	3,47
ПС 35 кВ Пруды	0,00	0,00
ПС 110 кВ Возрождение (ПС 318)	10,51	10,48
ПС 110 кВ Бородинская-1 (ПС 533)	2,95	2,93
ПС 110 кВ Кузнечная (ПС 57)	11,40	11,35
ПС 110 кВ Мельниково (ПС 519)	1,34	1,30
ПС 110 кВ Ромашки (ПС 450)	5,06	6,18
Зона электроснабжения ПС-5 "Выборгская" 330/110 кВ		
ПС 35 кВ Выборг-городская (ПС 25)	1,46	1,46
ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26) **	0,00	19,17
ПС 35 кВ Гончаровская	0,55	0,54
ПС 35 кВ Перовская	1,96	1,96
ПС 35 кВ Кондратьевская **	0,00	-
ПС 35 кВ Калининская	1,06	1,05
ПС 110 кВ Кондратьевская * **	-	2,88
ПС 110 кВ Выборг-южная (ПС 159)	11,50	11,40
ПС 35 кВ Стапель	6,82	6,82
ПС 35 кВ Прибыловская	3,02	2,95
ПС 35 кВ Токаревская	3,20	3,18
Зона электроснабжения ПС-3 "Ленинградская" 330/110 кВ		
ПС 110 кВ РЦ-11 (ПС 500)	18,14	18,14
ПС 110 кВ Тосно (ПС 483)	6,90	6,31
ПС 110 кВ Тосно-новая (ПС 539)	17,46	17,46
ПС 35 кВ Тосно (ПС 716)	2,77	2,10
ПС 35 кВ Нурма (ПС 718)	5,80	5,76
ПС 35 кВ Шапки (ПС 719)	0,98	0,90
ПС 35 кВ Андрианово (ПС 722)	0,00	0,00

ПС 35 кВ и выше Диспетчерское наименование ПС	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
	МВА	МВА
ПС 35 кВ Ульяновка (ПС 724)	0,03	0,03
ПС 110 кВ Никольское ЛСР (ПС 198)	23,88	23,88
Зона электроснабжения ПС-49 "Чудово" 330/110 кВ		
ПС 110 кВ Рябово (ПС 484)	7,55	7,48
ПС 35 кВ Сельцо (ПС 721)	0,93	0,90
ПС 35 кВ Любань (ПС 723)	0,28	0,27
ПС 35 кВ Трубный Бор (ПС 732)	1,61	1,60
ПС 110 кВ Липки (ПС 349)	2,65	2,62
ПС 35 кВ Пельгора (ПС 717)	2,32	2,32
Зона электроснабжения ТЭЦ-21 220/110 кВ		
ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Лемболово (ПС 603)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Васкелово (ПС 620) ***	0,00	6,08
ПС 35 кВ Новотоксовская (ПС 628)	0,00	0,00
ПС 35 кВ Токсово (ПС 601)	4,20	4,20
ПС 110 кВ ГИПХ (ПС 51)	11,48	11,40
ПС 110 кВ Сертолово (ПС 537) **	1,97	14,23
ПС 35 кВ Касимово (ПС 607) **	0,00	-
ПС 110 кВ Касимово * **	-	13,30
ПС 35 кВ Осельки (ПС 604)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Лупполово (ПС 365) **	5,38	17,97
ПС 35 кВ Агат	3,42	3,23
ПС 35 кВ Красноборская (ПС 606) ***	0,00	0,00
ПС 110 кВ Победа (ПС 158) ***	0,00	9,57
ПС 35 кВ Цвелодубово	3,15	2,60
ПС 35 кВ ЛАДА	0,00	0,00
ПС 35 кВ Семиозерье	0,94	0,93
ПС 35 кВ Молодёжная	5,60	5,55
ПС 35 кВ Житковская	0,00	0,00
ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375)	4,40	4,36
ПС 35 кВ Кирилловская	4,70	4,70
ПС 35 кВ Симагино	3,21	3,19
ПС 35 кВ Гранит	2,45	2,41
ПС 35 кВ Первомайская	0,48	0,25
ПС 110 кВ Приозерская (ПС 166)	0,00	0,00
ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511)	33,08	33,05
ПС 35 кВ Бухта	24,75	24,75
ПС 35 кВ Красноармейская	0,00	0,00
ПС 110 кВ Запорожская (ПС 304)	1,95	1,93
ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330) ***	0,00	6,12
ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) ***	0,00	6,79
ПС 35 кВ Сапёрная ***	0,00	3,06
ПС 110 кВ Мега (ПС 98)	12,90	12,34
ПС 110 кВ Огоньки (ПС 315)	20,60	20,01
ПС 35 кВ Лужки	1,72	1,71
ПС 35 кВ Заполье	4,26	5,77
ПС 110 кВ Ясень *	-	4,69
ПС 110 кВ Кузёмкино (ПС 372)	16,21	8,80

ПС 35 кВ и выше	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@)
Диспетчерское наименование ПС		
	МВА	МВА
Итого открытых ПС	238	249
Итого закрытых ПС	48	36
ВСЕГО	286	285

* Планируемые вводы новых ПС.

** ПС, на которые предусматривается перевод нагрузки с других источников питания или нагрузка переводится на другие источники

*** Планируется реконструкция ПС

При подготовке технических условий на технологическое присоединение, указанные резервы мощностей могут быть использованы только при подтверждении у системного оператора.