

## Оценка резерва мощности ПС 35-110 кВ (г. Санкт-Петербург)

Подстанция 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 «Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 21 декабря 2018 г. № 27@)
Диспетчерское наименование ПС		
1	МВА 2	МВА 3
<b>СПбЭС</b>		
ПС 110 кВ Коллонтай (ПС 173)	45,17	45,17
ПС 110 кВ Дудергофская (ПС 554) **	2,01	5,11
ПС 110 кВ Юсуповская (ПС 110)	27,52	27,52
ПС 110 кВ Стенд (ПС 94) **	8,53	23,24
ПС 110 кВ Крестовская (ПС 357)	37,11	36,41
ПС 110 кВ Ниссан (ПС 99)	30,93	30,93
ПС 110 кВ Петродворец (ПС 197)	23,27	23,22
ПС 110 кВ Синопская (ПС 121)	40,32	40,32
ПС 110 кВ Юнтолово *	-	51,43
ПС 110 кВ Невская Губа (ПС 76)	41,54	41,54
ПС 110 кВ Каменка *	-	16,73
ПС 110 кВ Баррикада *	-	15,03
ПС 110 кВ Красный Октябрь ***	16,15	16,10
ПС 110 кВ Цветная (ПС 120)	5,51	5,51
ПС 35 кВ на территории ТЭЦ-17	1,24	1,24
ПС 110 кВ Петровская *	-	37,26
ПС 110 кВ Намыв-2 *	-	52,19
ПС 110 кВ Московская-Товарная (ПС 118) *	18,91	31,85
ПС 110 кВ Жемчужная (ПС 202) *	-	15,19
ПС 110 кВ Авиагородок (ПС 117)	14,95	14,95
ПС 110 кВ ДК Порт (ПС 59)	50,86	48,29
ПС 110 кВ Горелово (ПС 222) **	0,00	0,00
ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) *	-	30,67
<b>Итого открытых ПС</b>	<b>15</b>	<b>22</b>
<b>Итого закрытых ПС</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>16</b>	<b>23</b>

\* Планируемые вводы новых ПС.

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

\*\*\* Планируется реконструкция ПС

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