

7月分データの分析結果

平成28年9月1日

調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 事務局

(2) 需要予測誤差

■7月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

3

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	38.1	194.8	27.5～30.0	967.0	-920.0	510.0
東北	-63.4	247.5	-150.0～-156.25 -175.0～-181.25	979.0	-791.0	1,353.0
東京	-1,428.0	1,884.9	-1,900～-1,925 -2,000～-2,025	5,245.5	-8,358.7	5,247.0
中部	-256.8	585.7	-300.0～-312.5	1,593.0	-2,647.0	2,428.0
北陸	-43.0	137.5	-90.0～-92.5	584.0	-451.0	495.0
関西	-285.2	834.9	-262.5～-275.0	2,347.0	-2,492.0	2,634.0
中国	-130.6	275.4	-62.5～-68.75	578.0	-1,395.0	1,056.0
四国	-89.9	164.1	-20.0～-22.5	455.0	-722.0	504.0
九州	-192.7	444.9	-43.75～50.0	1,003.3	-1,696.4	1,518.0
沖縄	30.2	54.2	38.75～40.0	192.0	-130.0	142.8

■7月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

4

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	42.8	198.0	27.5～30.0	983.0	-905.0	510.0
東北	-106.5	221.5	-75.0～-81.25	739.0	-799.0	1,353.0
東京	-2,036.0	1,489.0	150.0～175.0	1,966.3	-7,135.4	5,247.0
中部	-220.7	444.6	25.0～37.5	902.0	-2,476.0	2,428.0
北陸	-25.3	70.7	-25.0～-27.5	232.0	-359.0	495.0
関西	-361.5	657.3	-200.0～-212.5	1,245.0	-2,814.0	2,634.0
中国	-95.1	251.1	-25.0～-31.25	684.0	-1,417.0	1,056.0
四国	-46.2	110.6	7.5～10.0	300.0	-538.0	504.0
九州	-169.3	420.6	-18.75～-25.0	890.3	-1,643.4	1,518.0
沖縄	10.0	33.5	8.75～10.0	126.0	-122.0	142.8

■7月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日予測_離島除く)

単位:MW 5

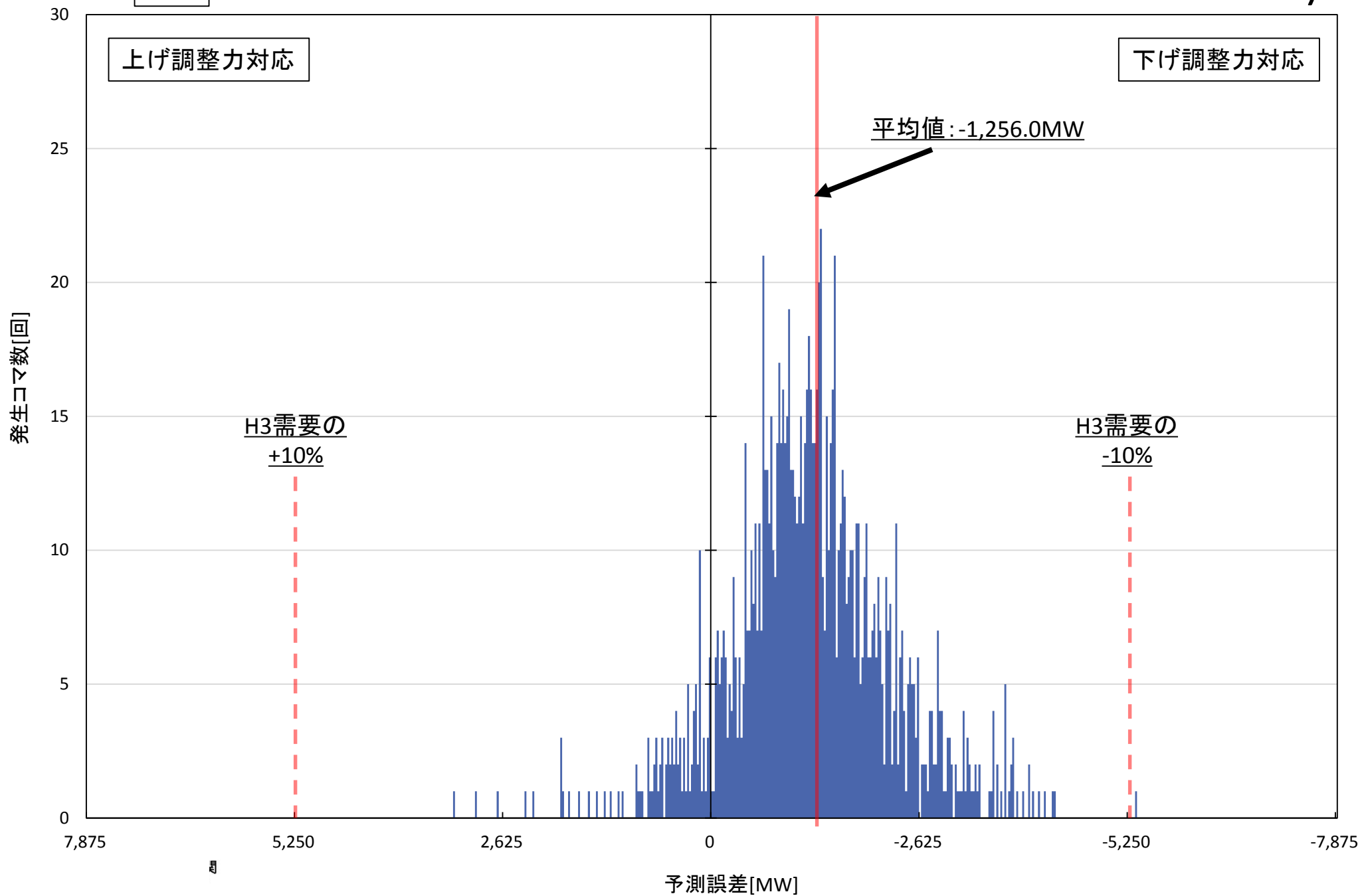
エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	-40.1	162.8	-30.0～-32.5	861.0	-961.0	510.0
東北	2.6	254.4	25.0～31.25 -31.25～-37.5 -106.25～-112.5 -175.0～-181.25	837.0	-792.0	1,353.0
東京	-74.9	1439.0	150.0～175.0	4,186.7	-5,351.8	5,247.0
中部	-143.0	481.7	-50.0～-62.5 -150.0～-162.5 -312.5～-325.0	1,126.0	-2,274.0	2,428.0
北陸	-37.1	98.6	-30.0～-32.5	243.0	-363.0	495.0
関西	-58.0	614.9	50.0～62.5 12.5～25.0 -162.5～-175.0	1,749.7	-2,132.4	2,634.0
中国	-20.9	247.0	-25.0～-31.25	871.0	-1,324.0	1,056.0
四国	-35.2	138.1	12.5～15.0 -2.5～-5.0	409.4	-587.2	504.0
九州	210.0	429.5	318.75～325.0	1,553.5	-1,021.9	1,518.0
沖縄	6.7	37.4	23.75～25.0	103.0	-121.0	142.8

- 左記、左のグラフは、前回委員会にて提示した計画値修正前のデータによるもので、右のグラフは、インバランス精算における計画誤りの修正を反映したもの
- 今後、公表している「第5回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 資料4添付」について、小売電気事業者の1時間前計画の4・5月のグラフを、インバランス精算における計画誤りの修正を反映したグラフに差し替える予定。

4月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)_計画修正前

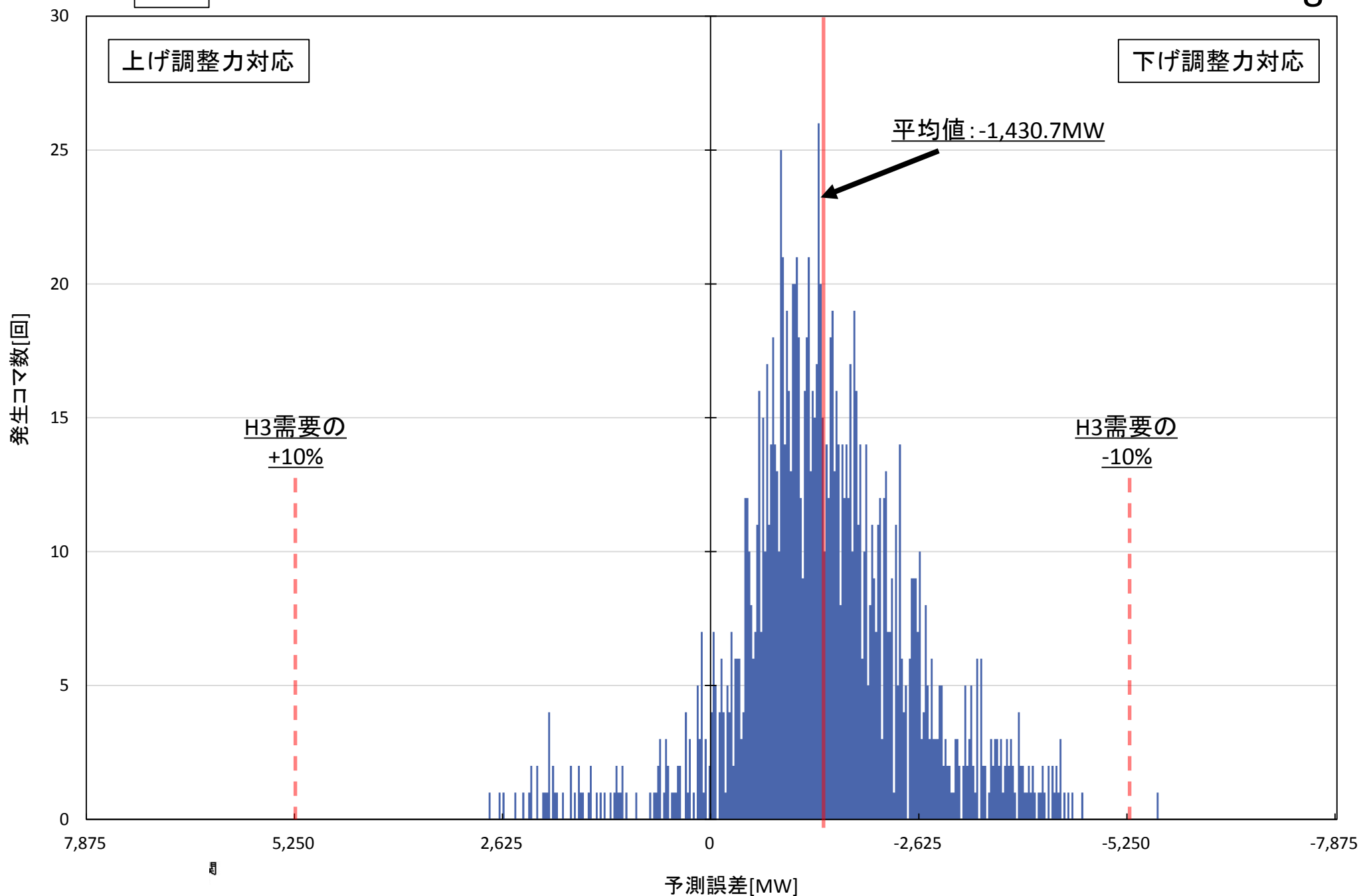
【参考7】

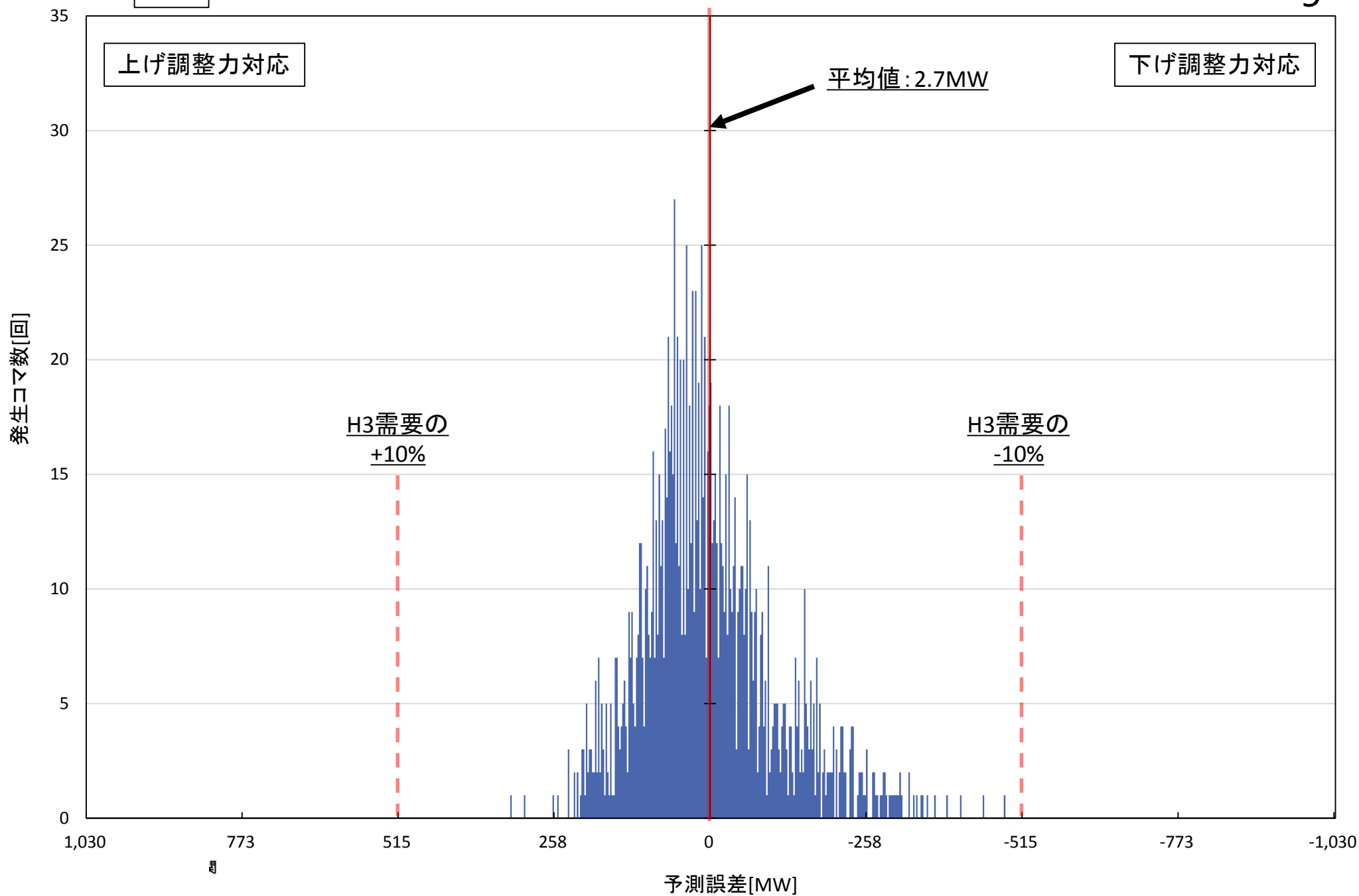


4月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)_計画修正後

【参考】8





6月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

10

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

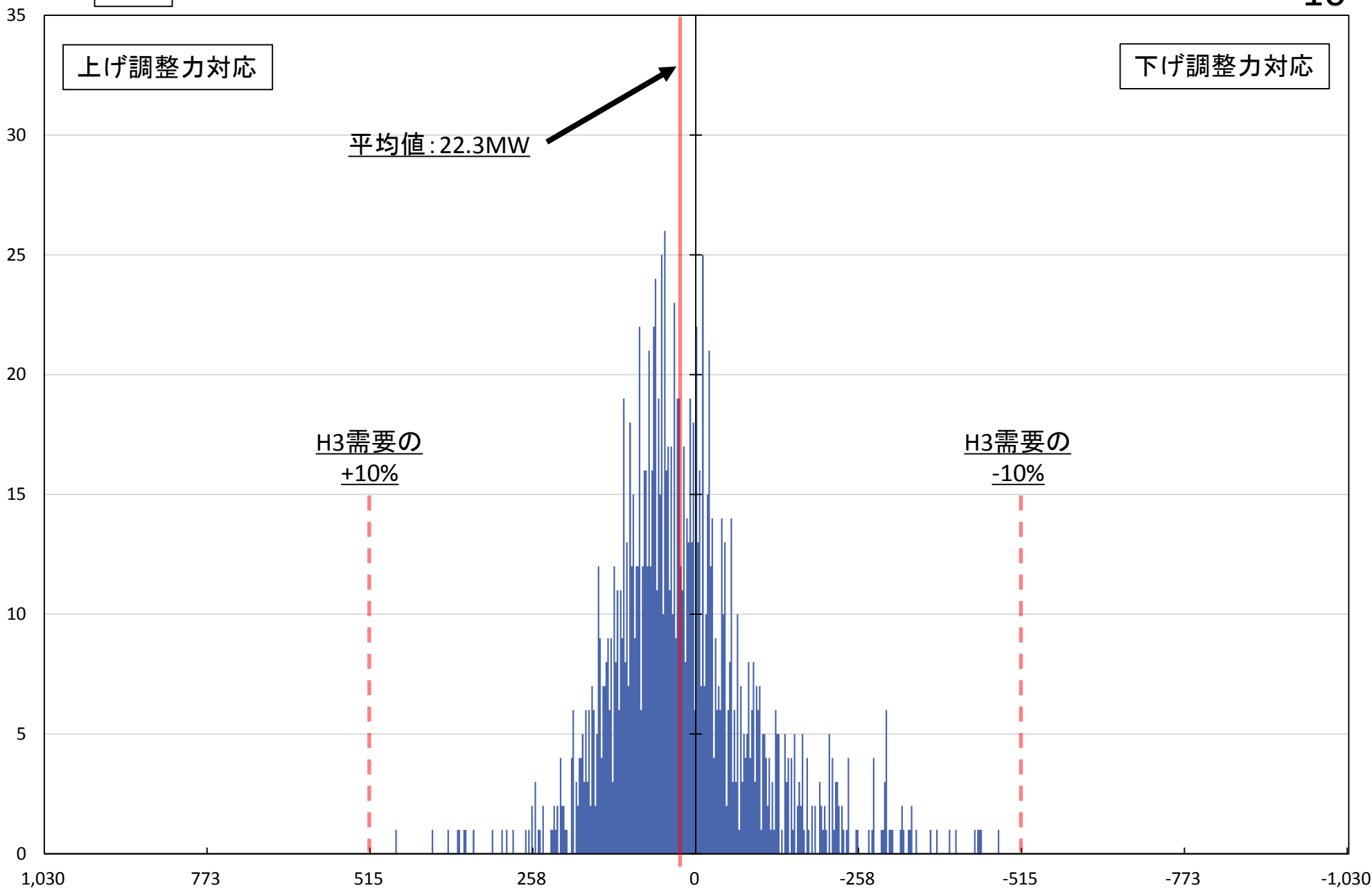
下げ調整力対応

平均値: 22.3MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

11

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

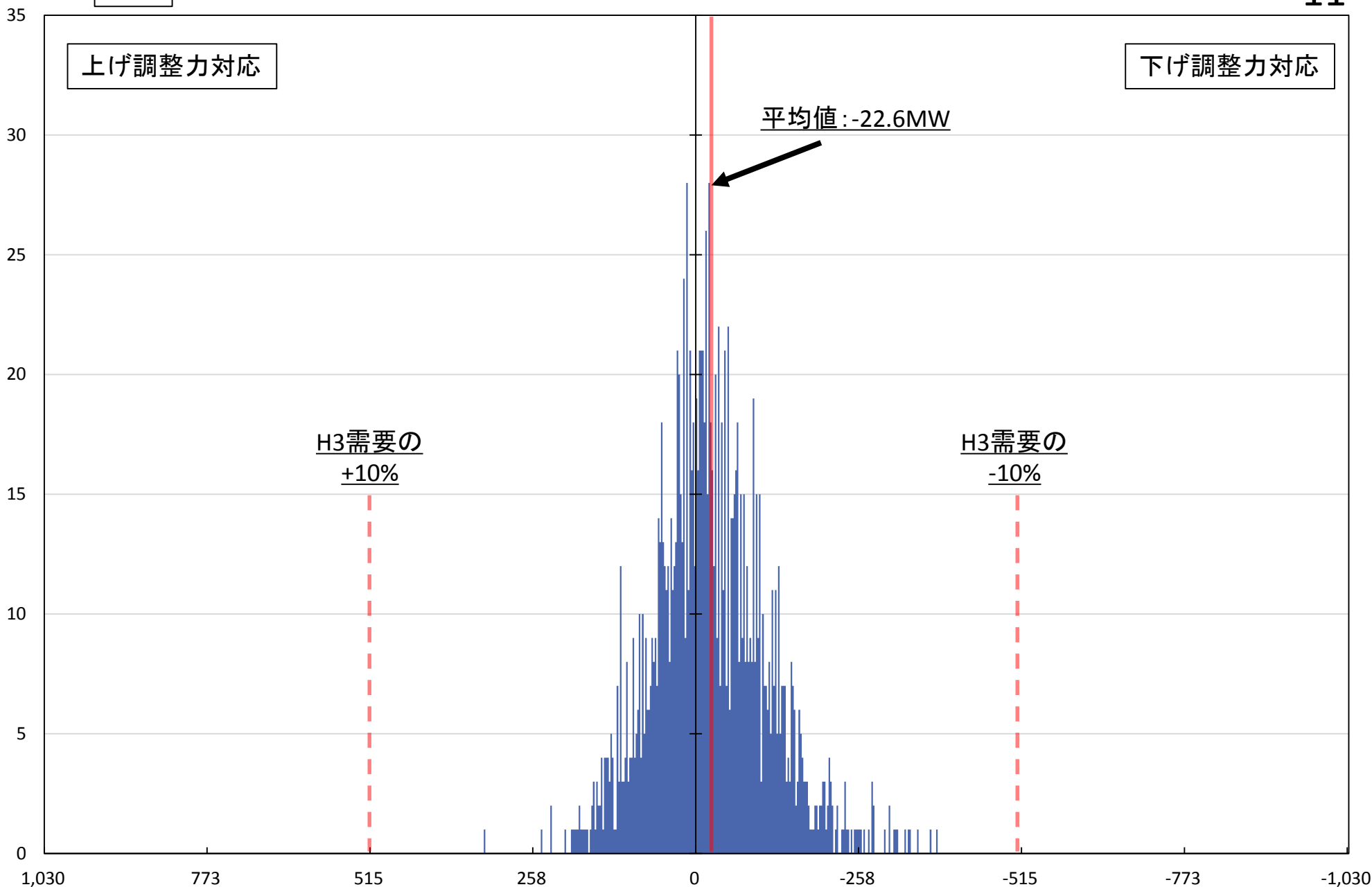
下げ調整力対応

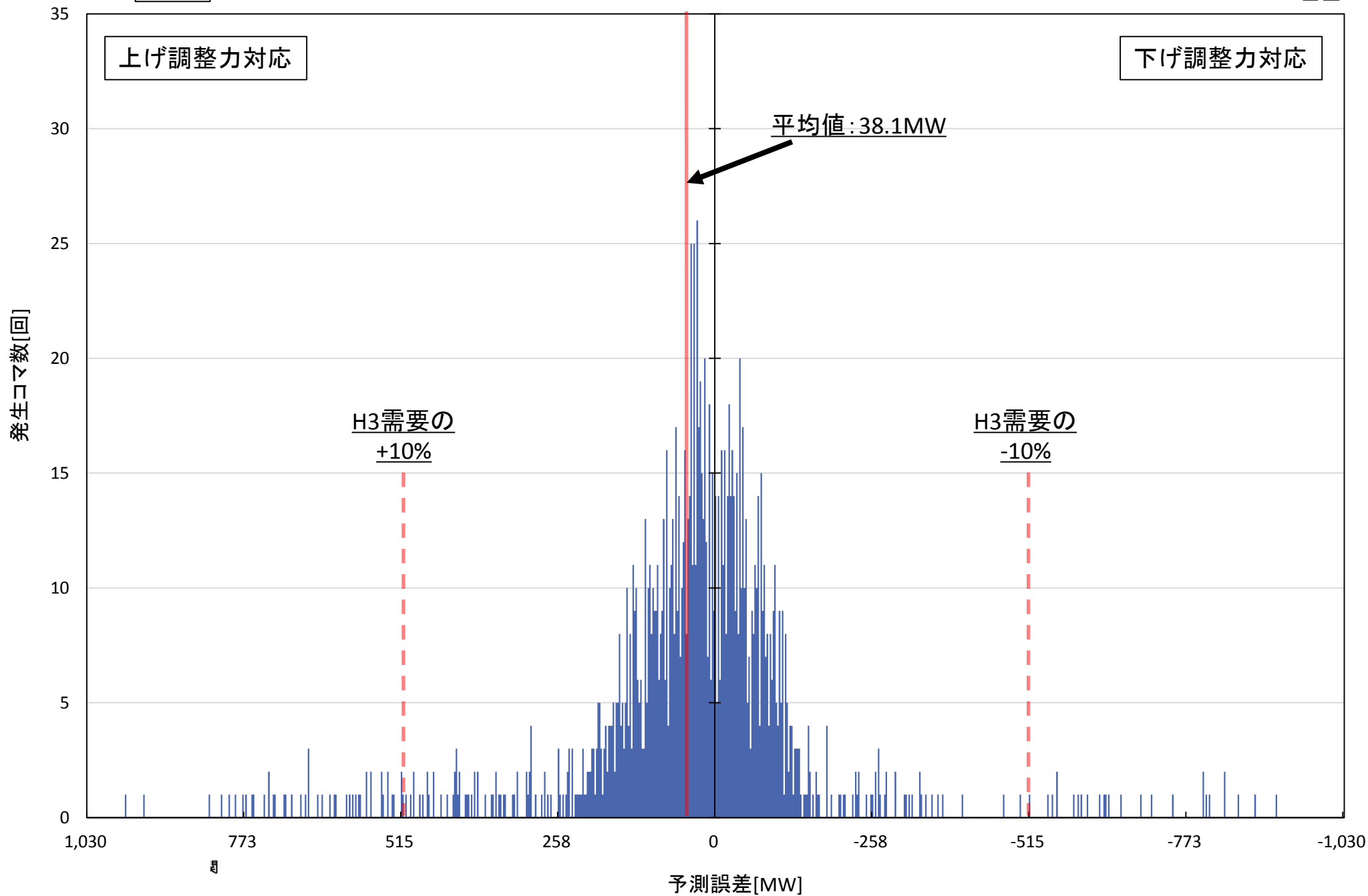
平均値: -22.6MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]





7月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

13

上げ調整力対応

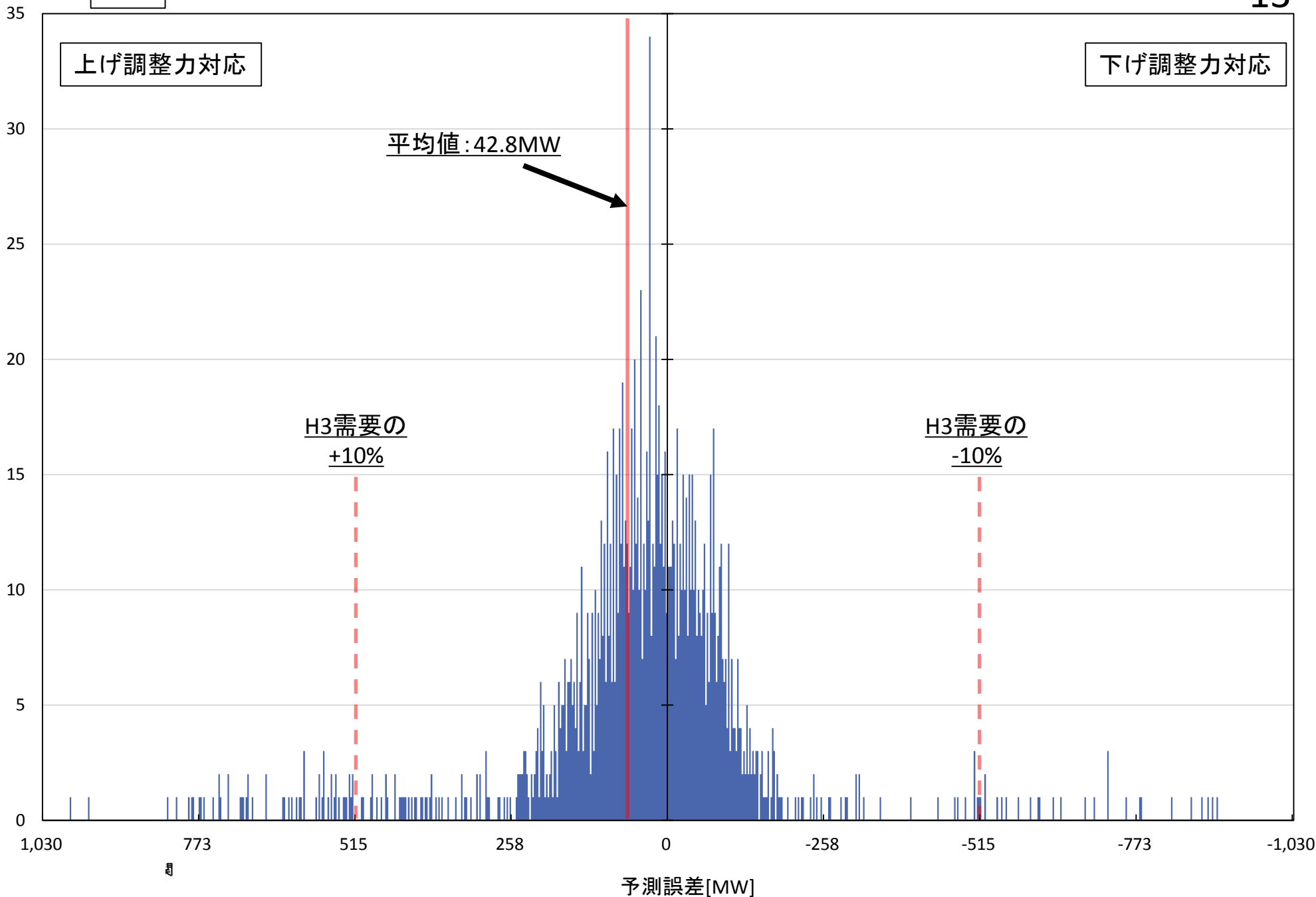
下げ調整力対応

平均値: 42.8MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

発生コマ数[回]

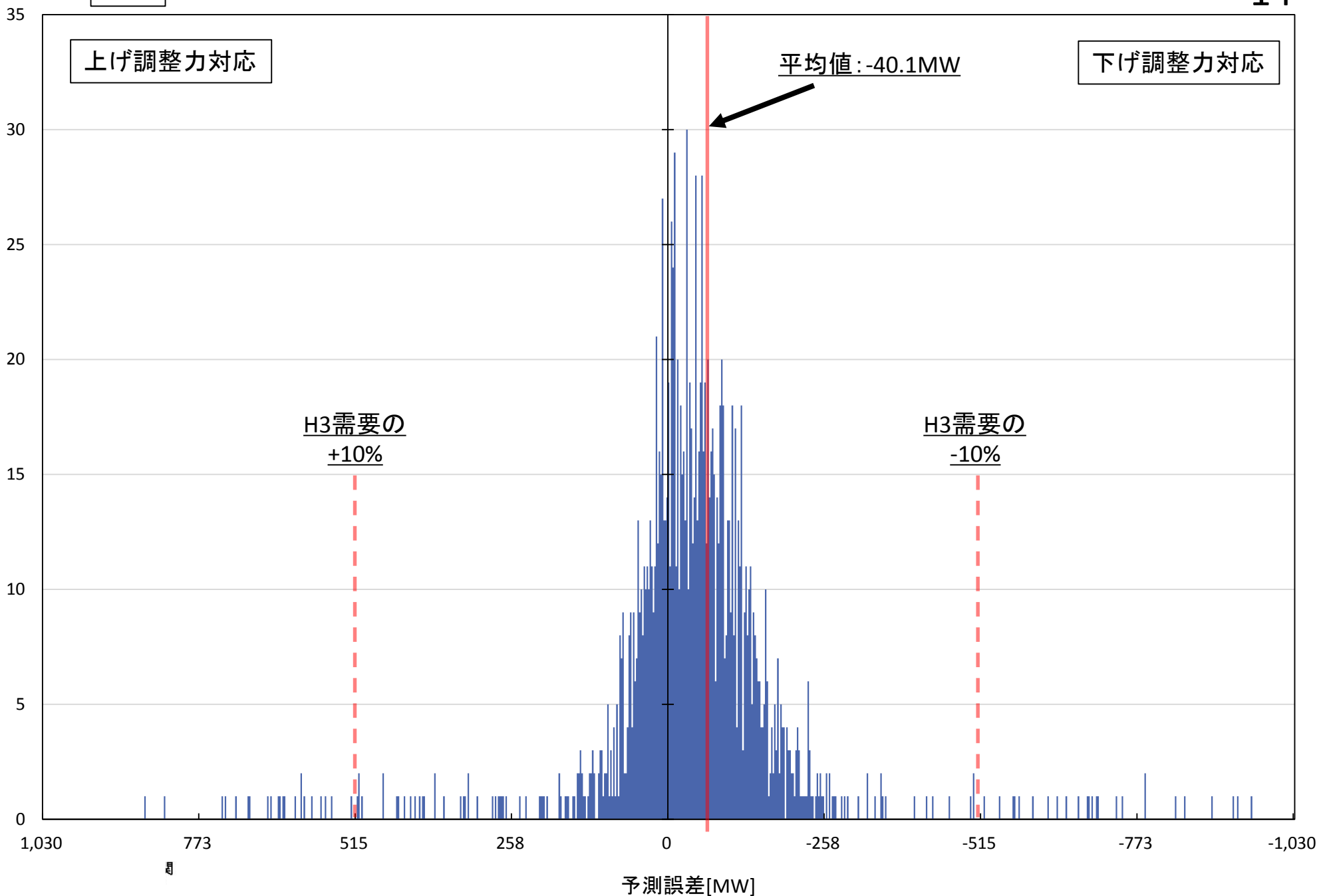


7月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

14

発生コマ数[回]

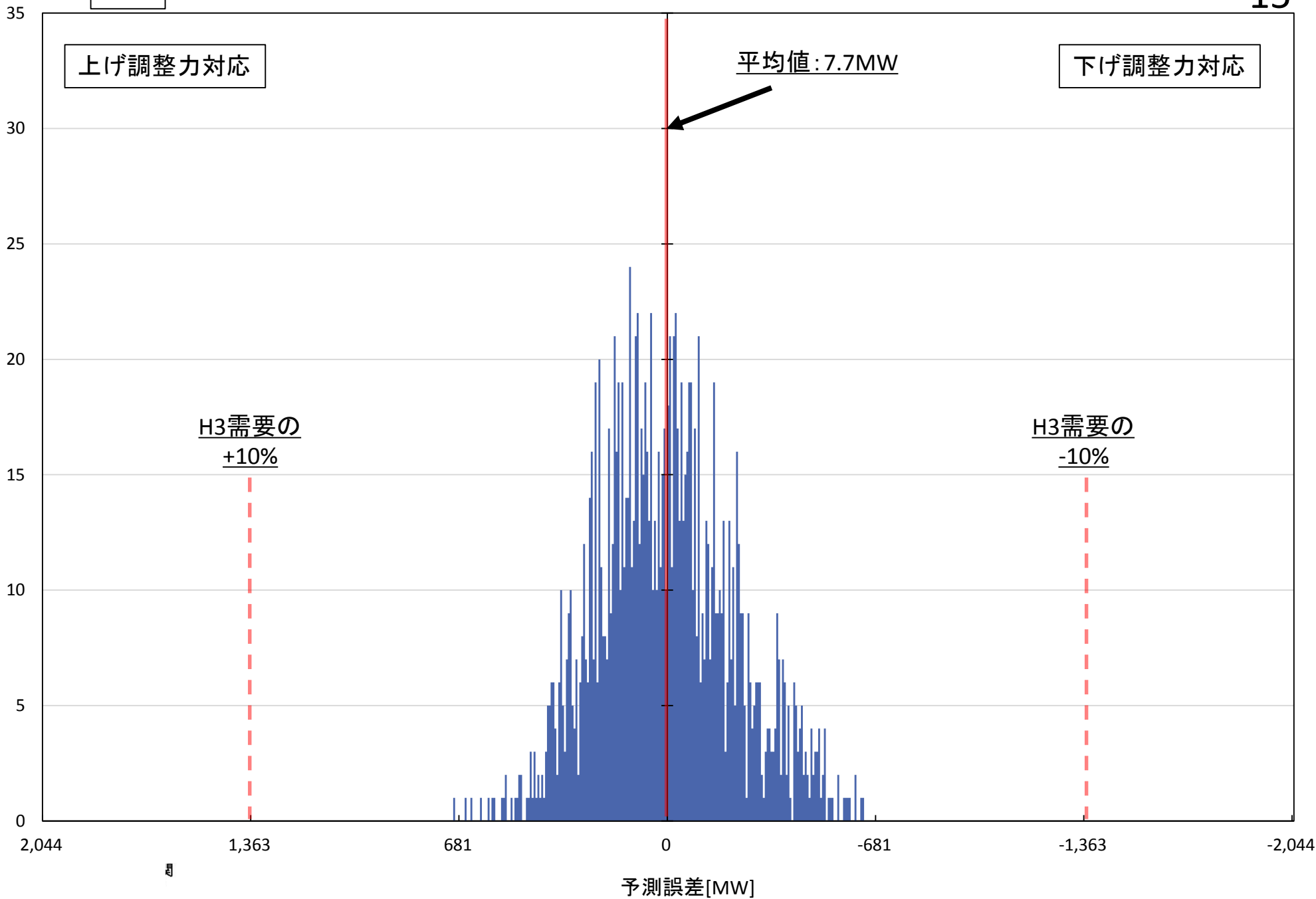


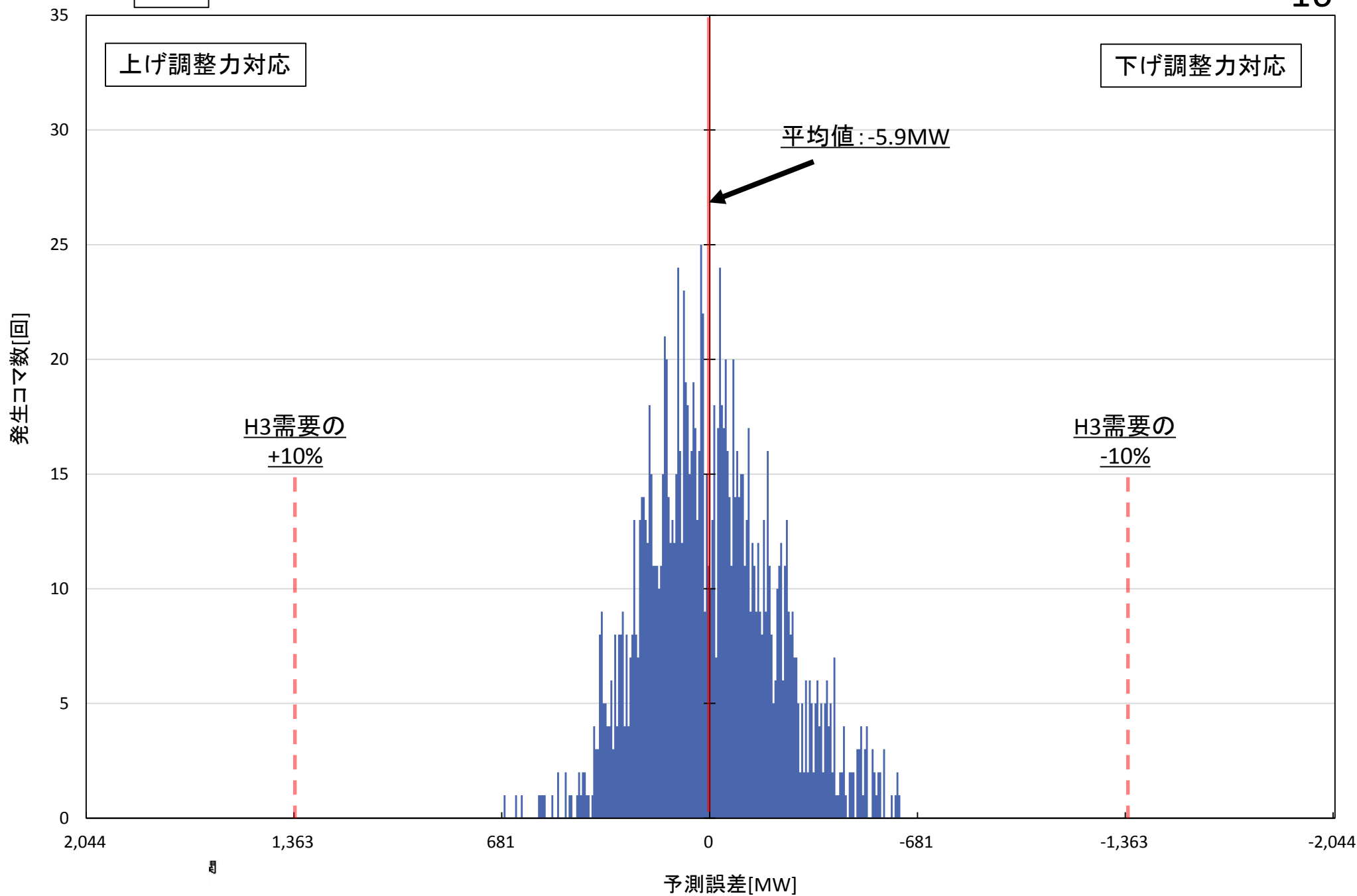
6月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

15

発生コマ数[回]





6月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(送配電の昨日予測)

17

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

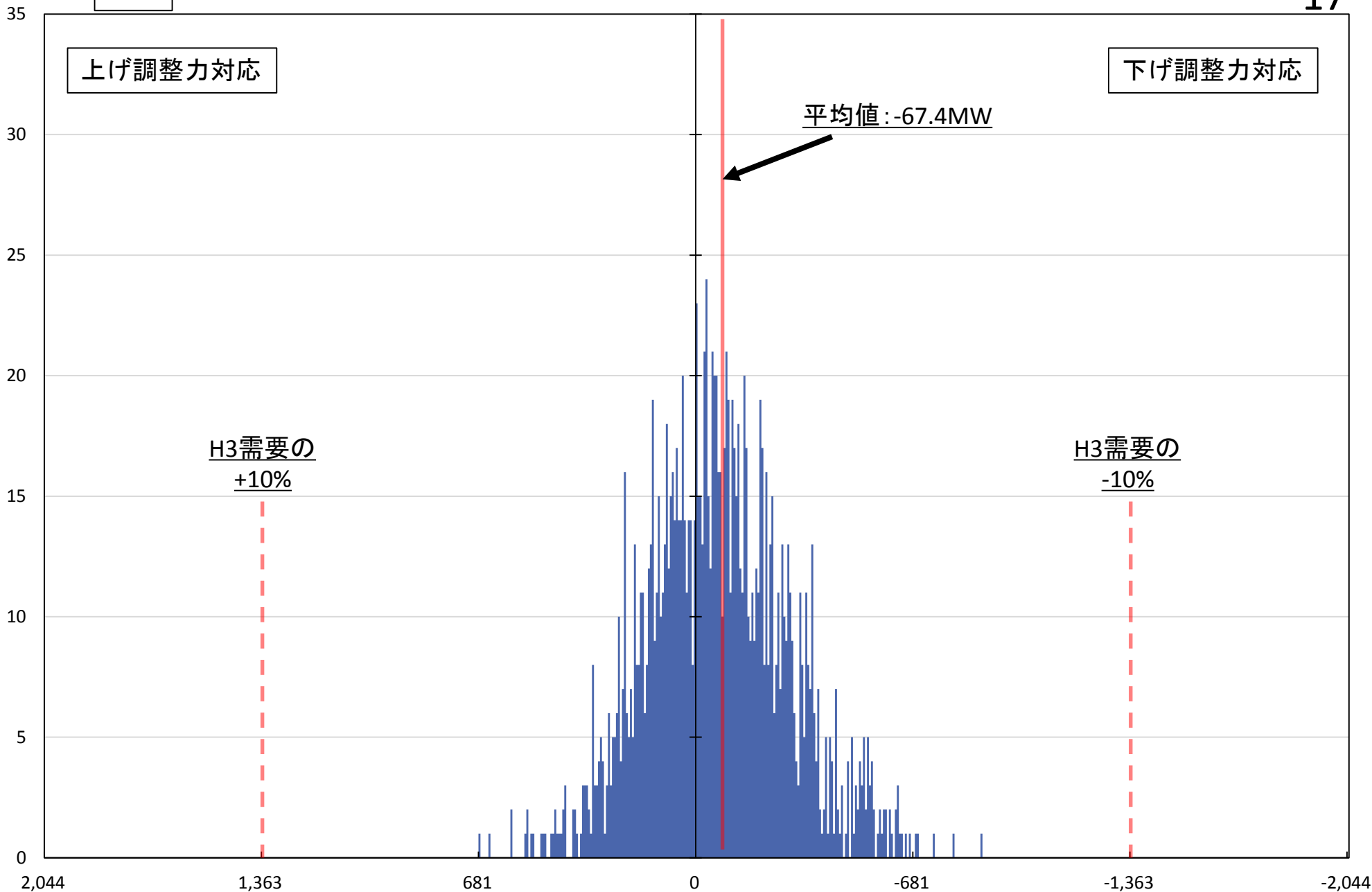
下げ調整力対応

平均値:-67.4MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]

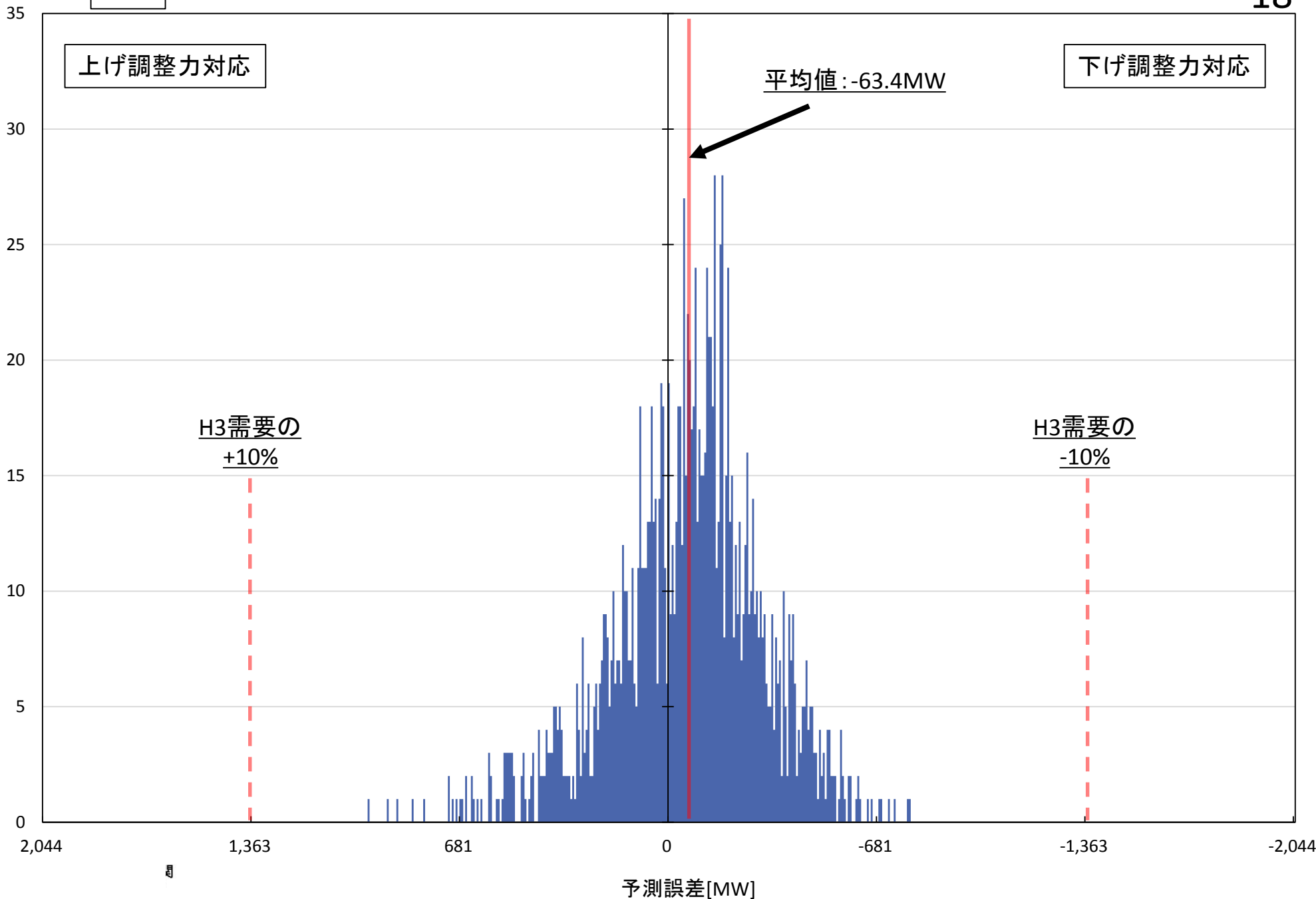


7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

18

発生コマ数[回]



7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

19

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

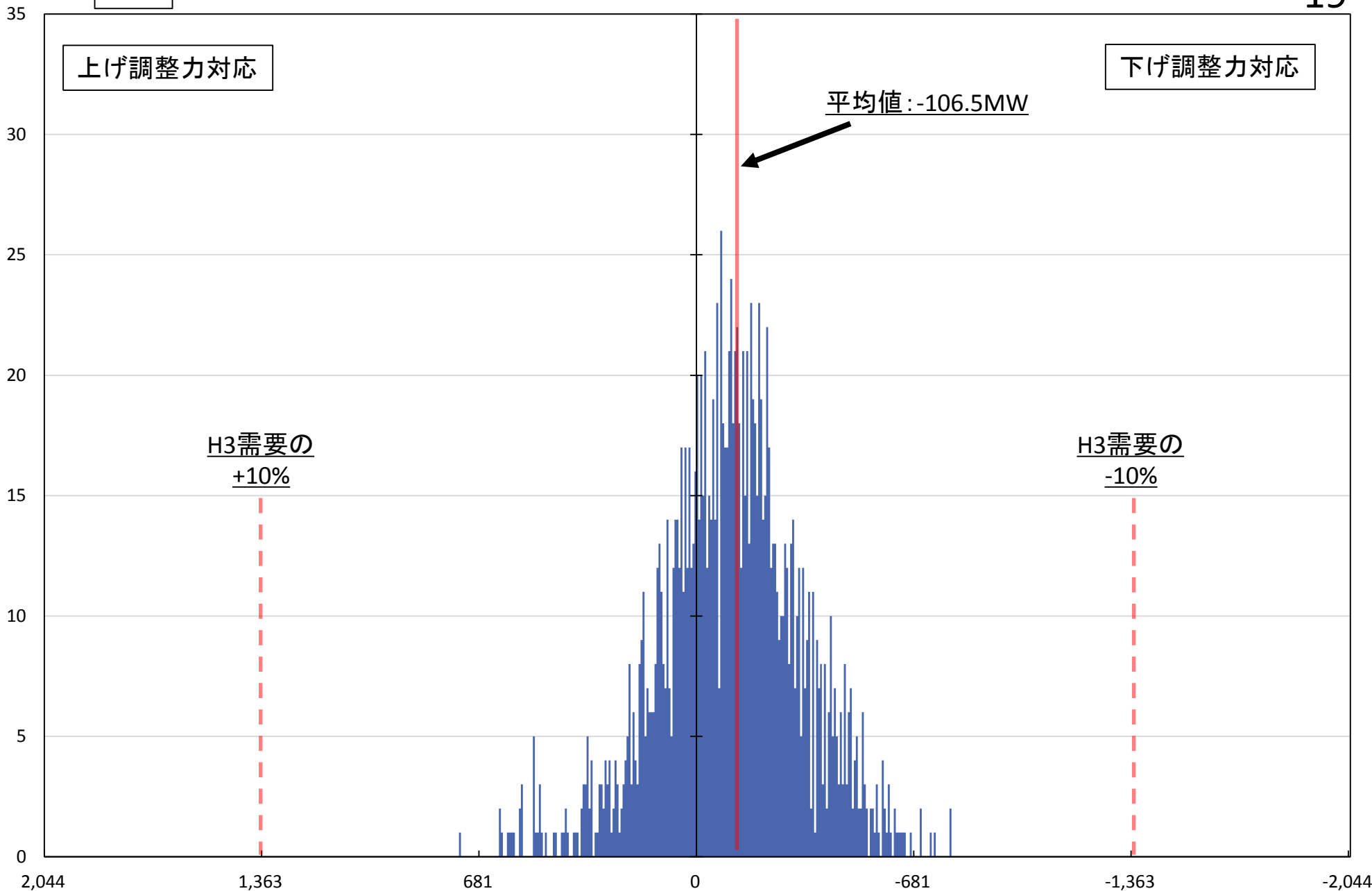
下げ調整力対応

平均値: -106.5MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

20

上げ調整力対応

下げ調整力対応

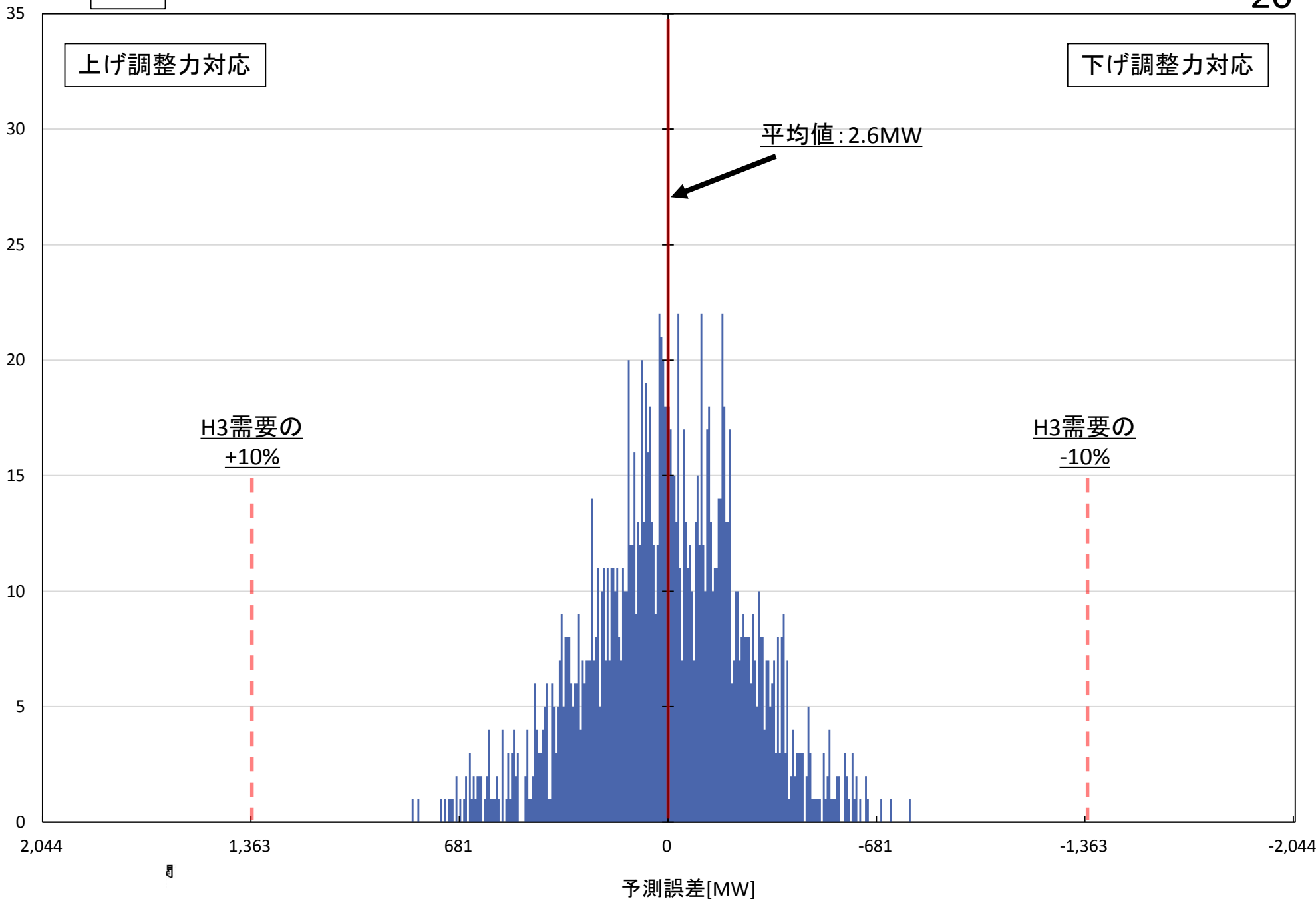
平均値: 2.6MW



H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

発生コマ数[回]



6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

21

発生コマ数[回]

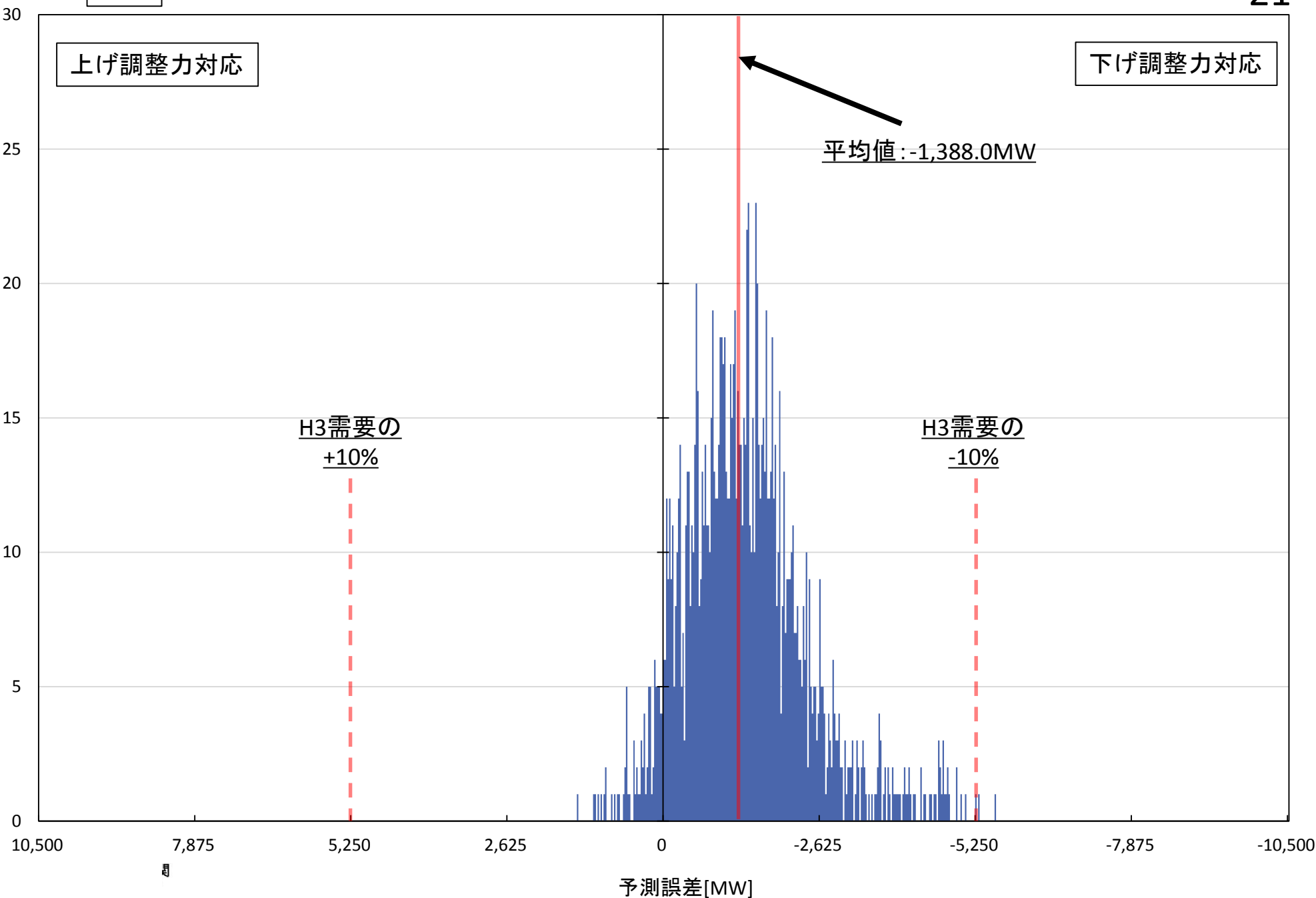
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-1,388.0MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%



6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

22

発生コマ数[回]

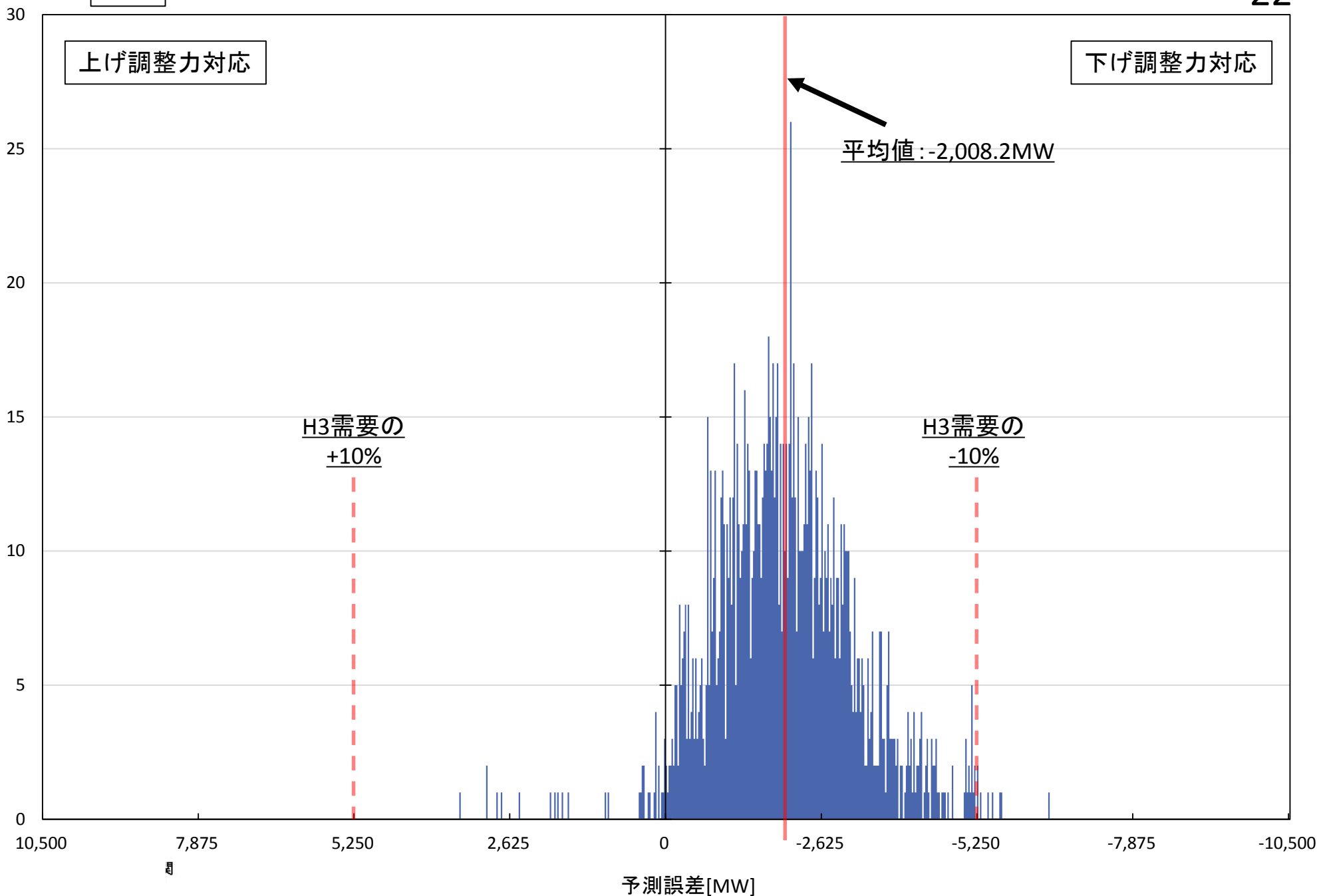
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-2,008.2MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%



予測誤差[MW]

6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

23

発生コマ数[回]

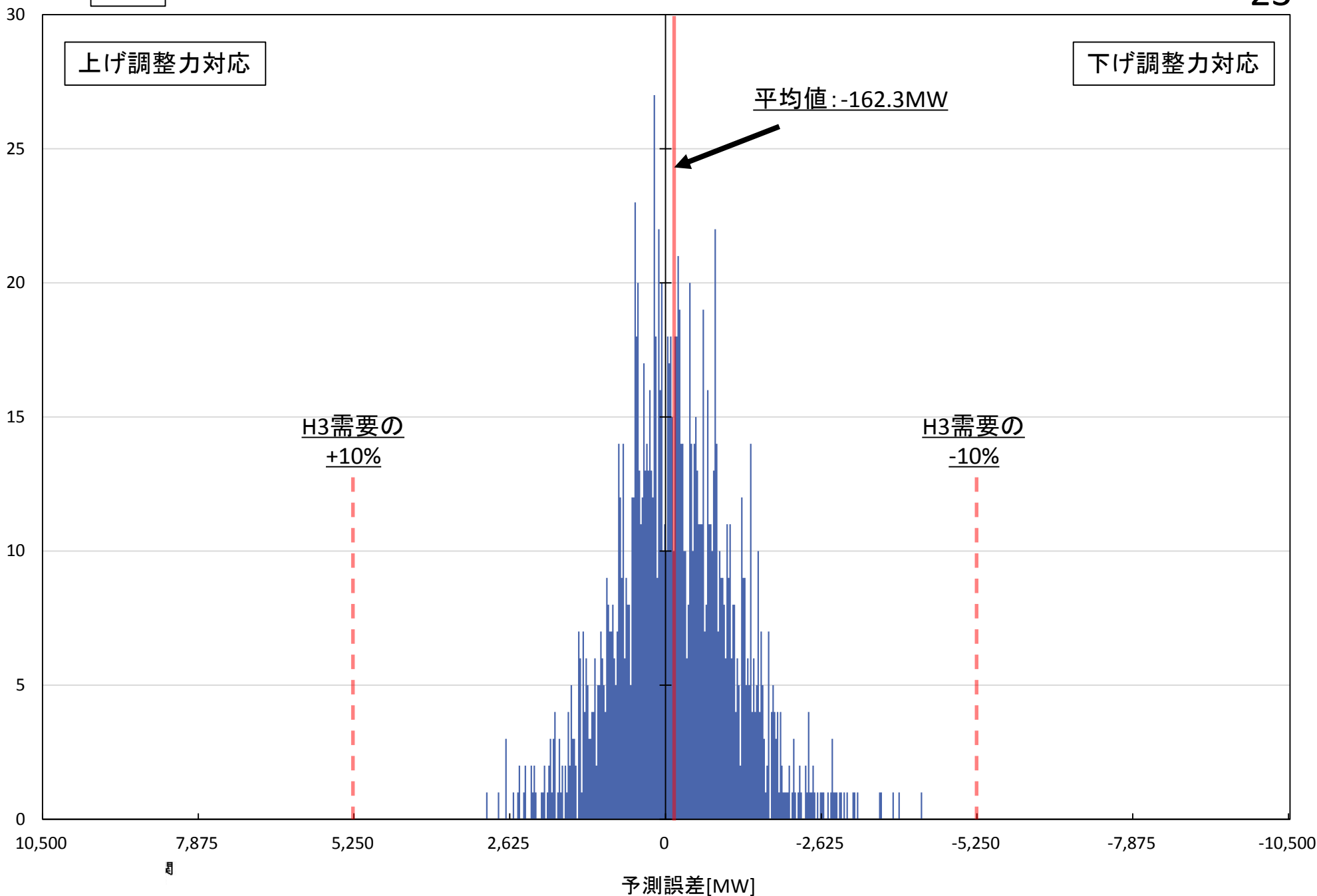
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-162.3MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%



7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

24

発生コマ数[回]

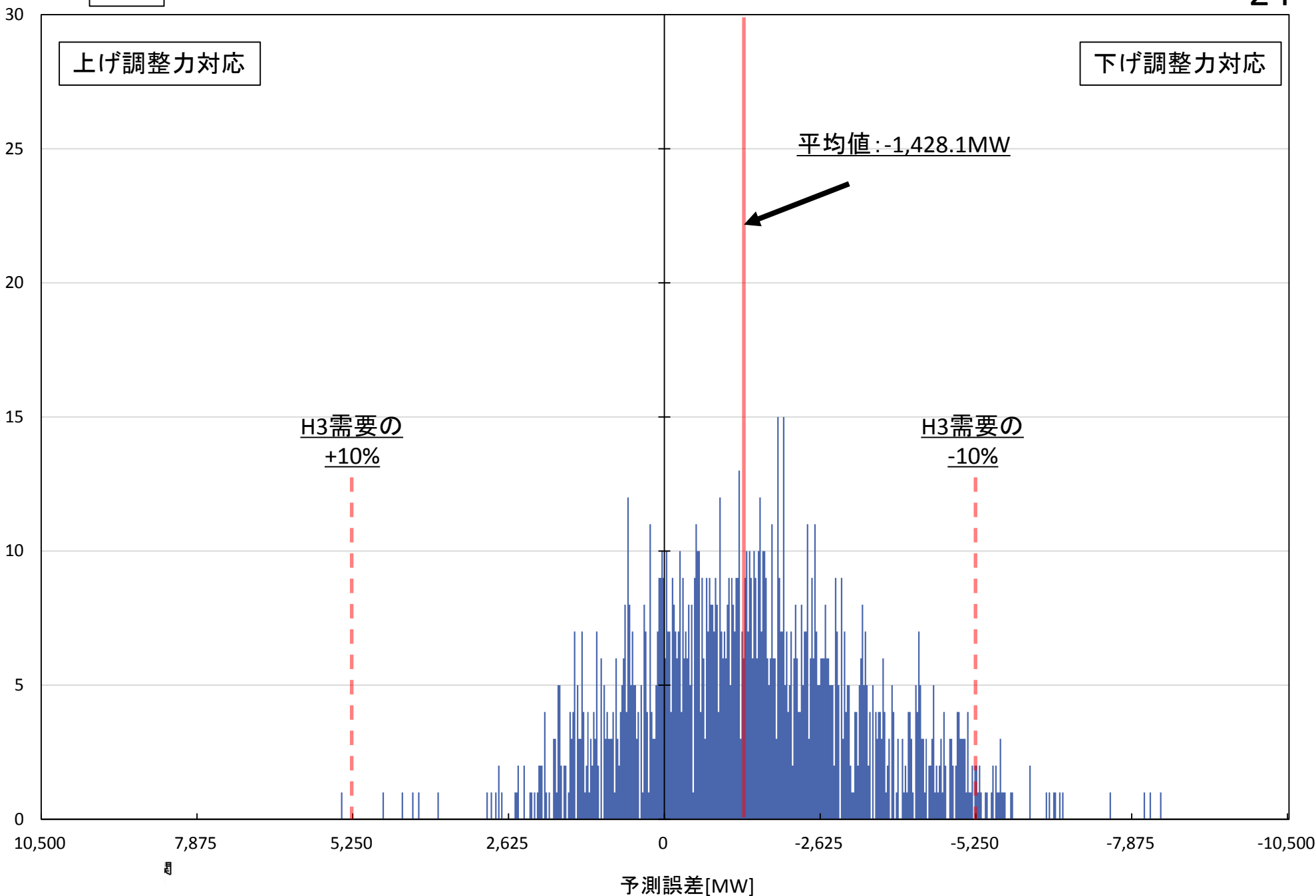
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-1,428.1MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%



7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

25

発生コマ数[回]

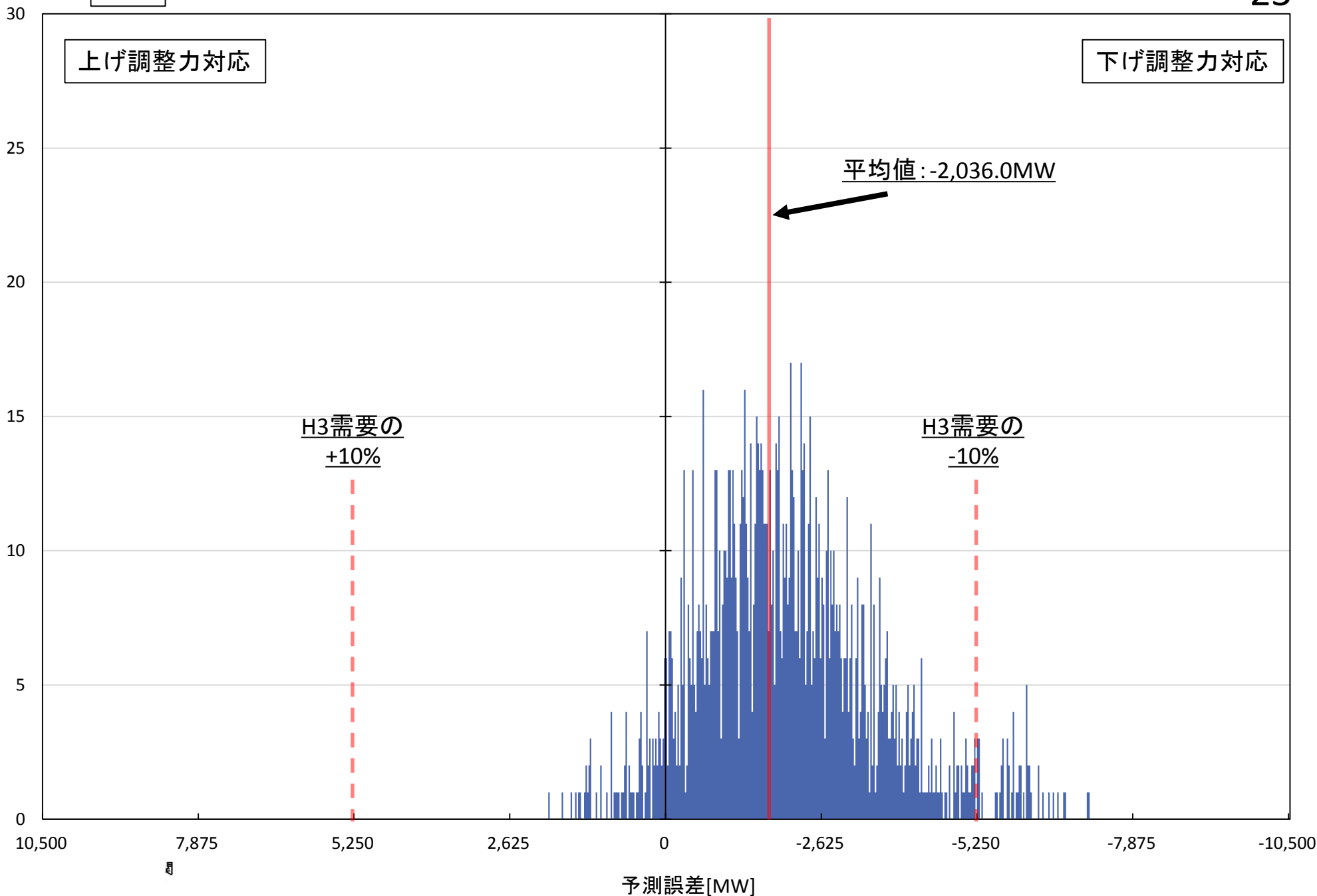
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-2,036.0MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%



予測誤差[MW]

7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

26

発生コマ数[回]

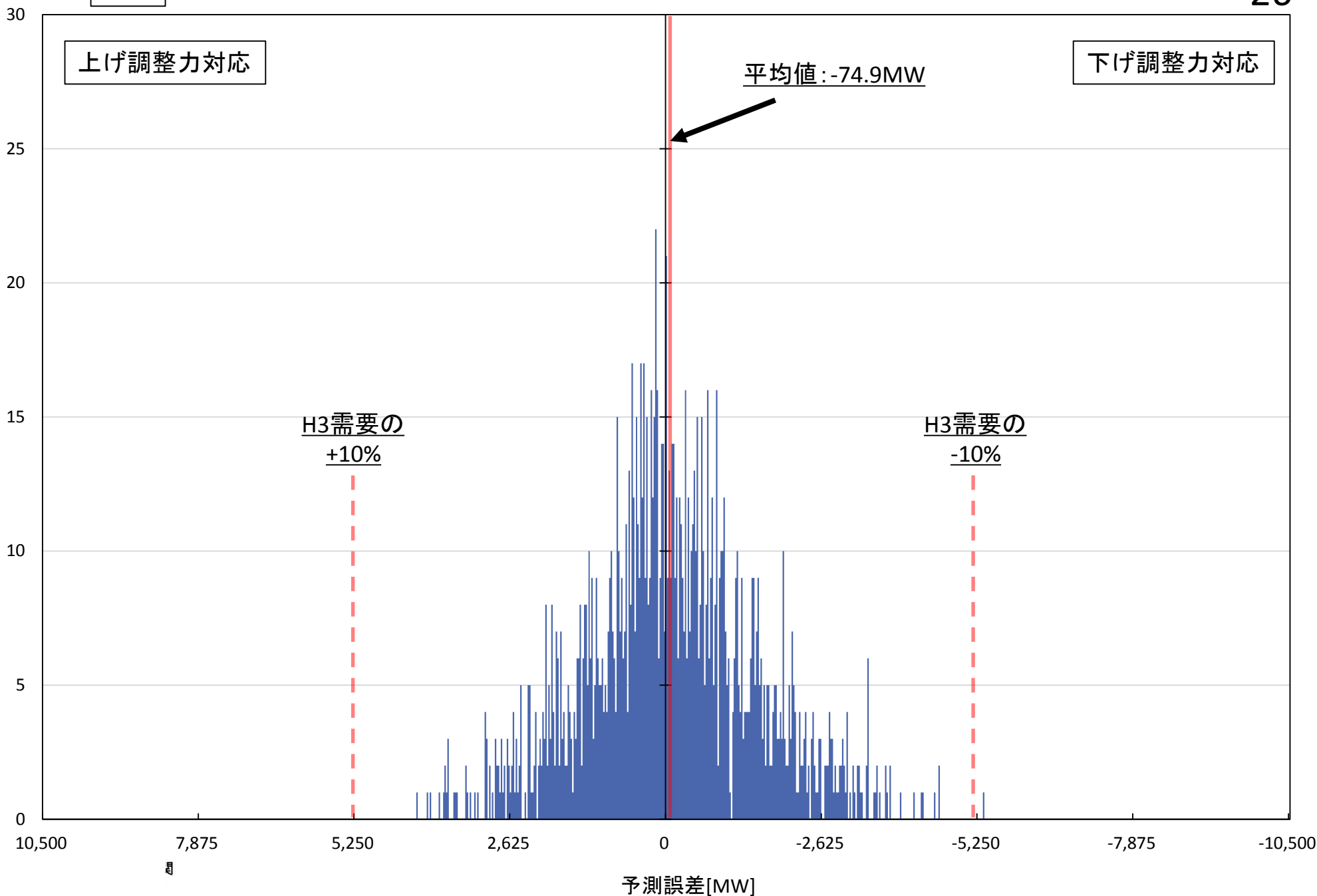
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-74.9MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

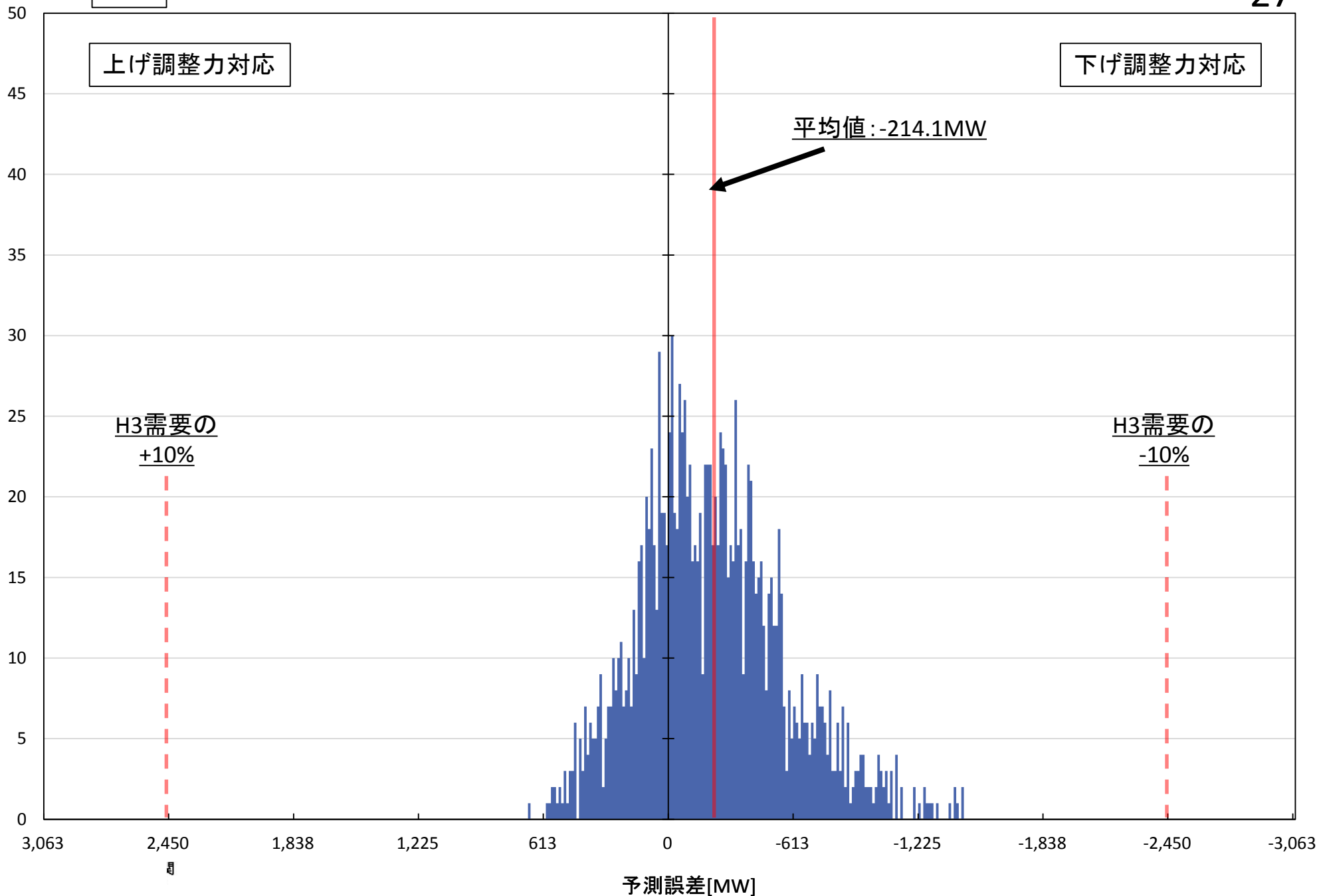


6月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

27

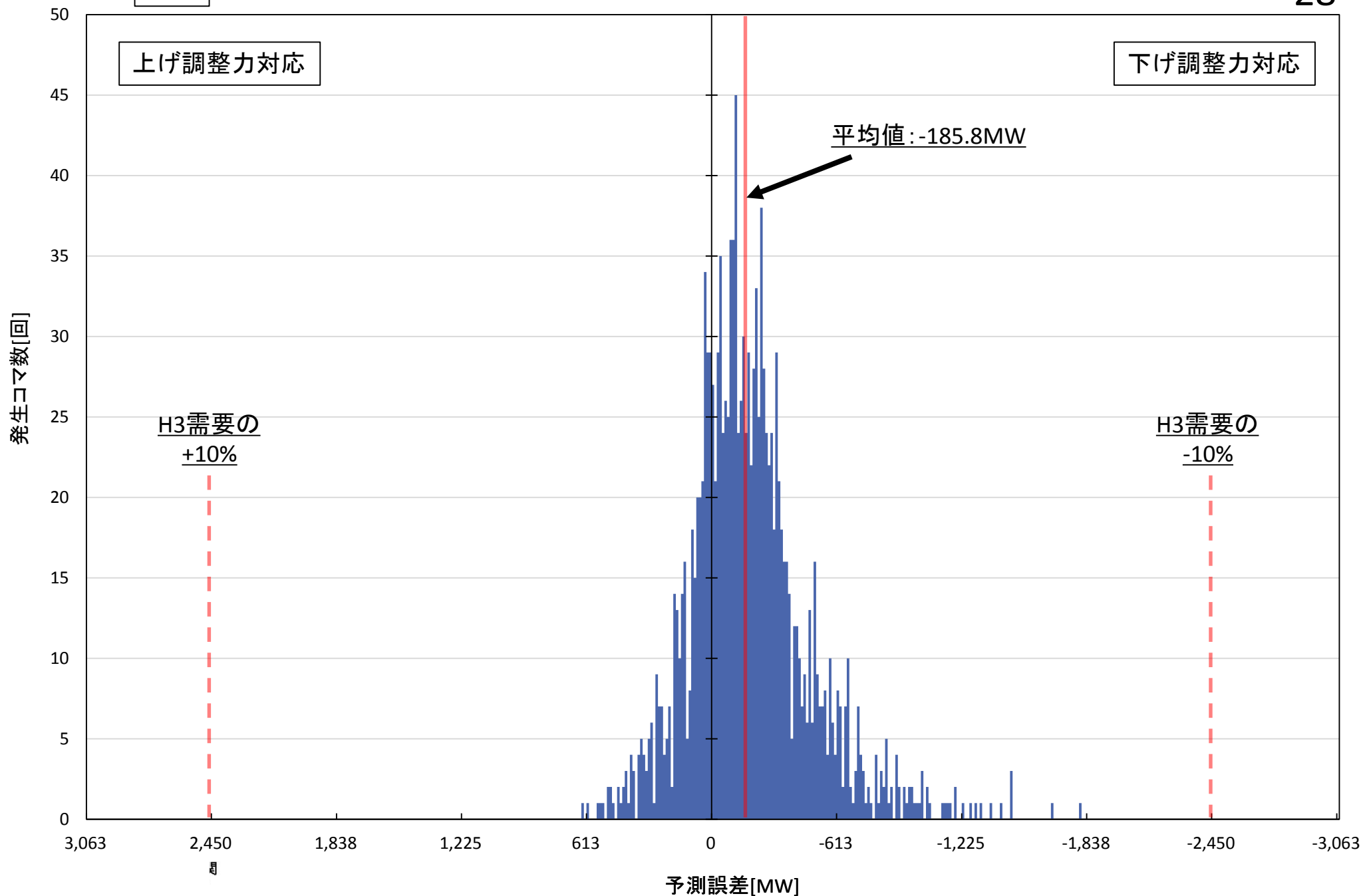
発生コマ数[回]

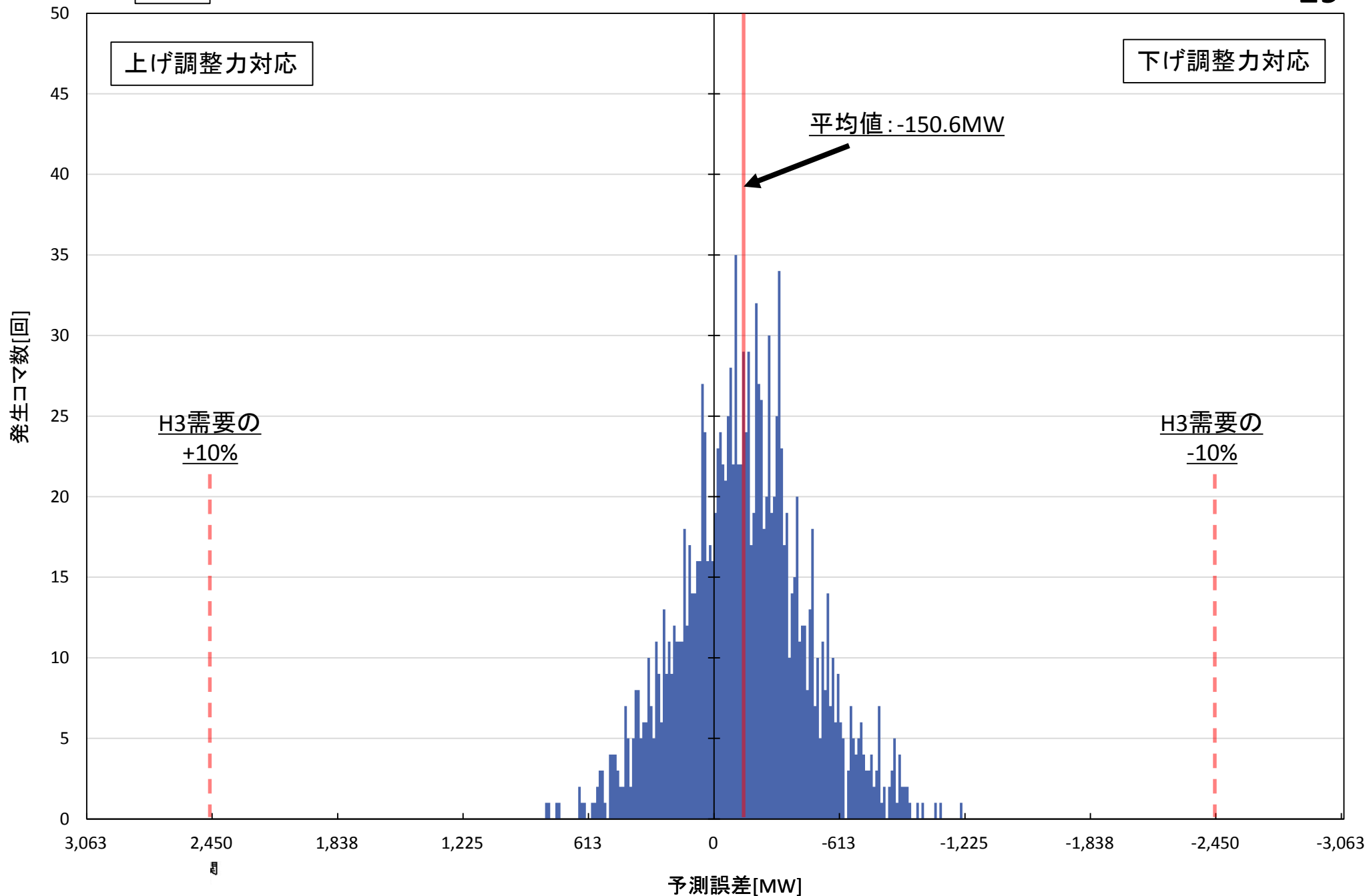


6月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

28





7月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

30

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

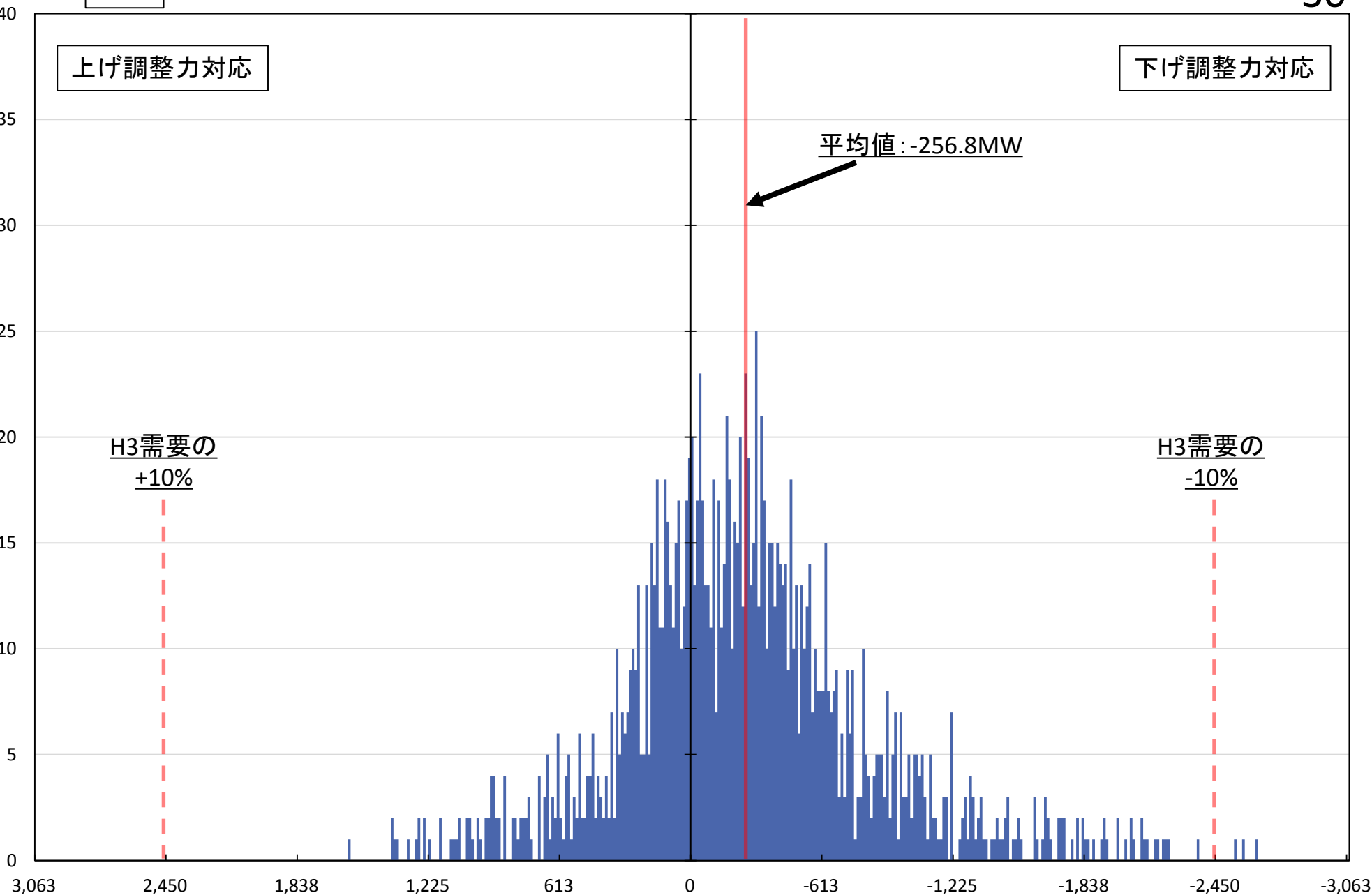
下げ調整力対応

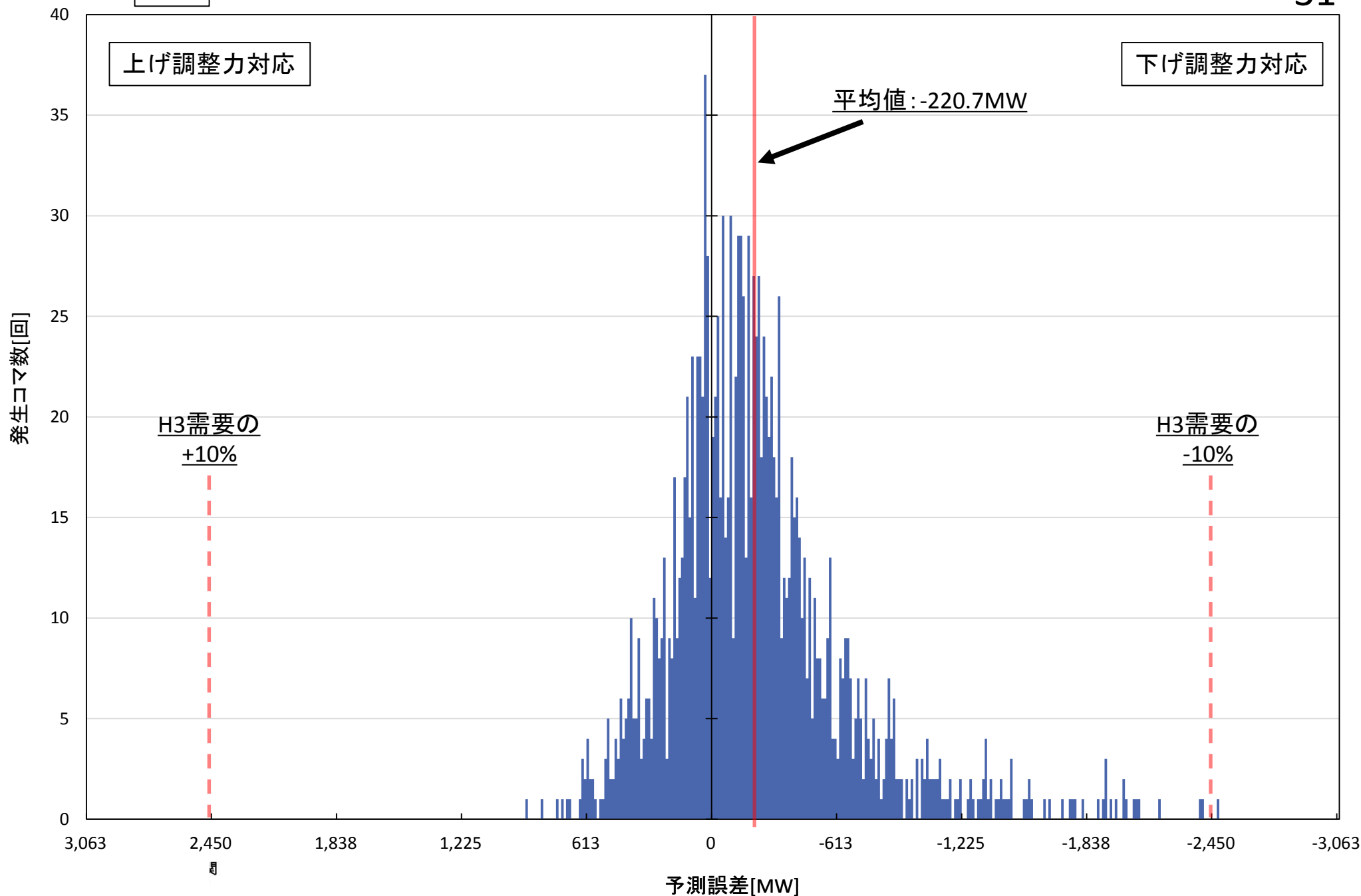
平均値:-256.8MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]





7月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

32

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

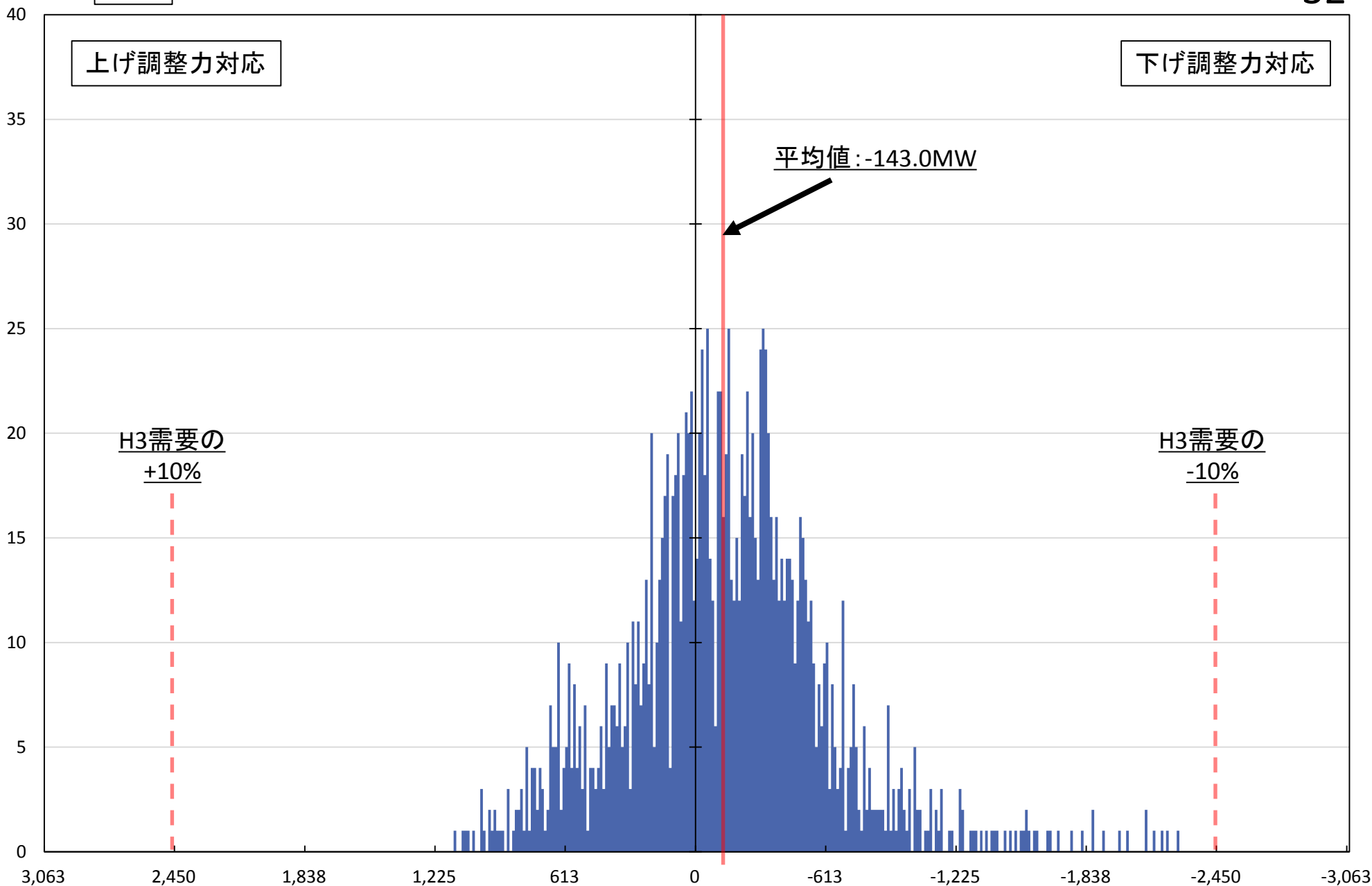
下げ調整力対応

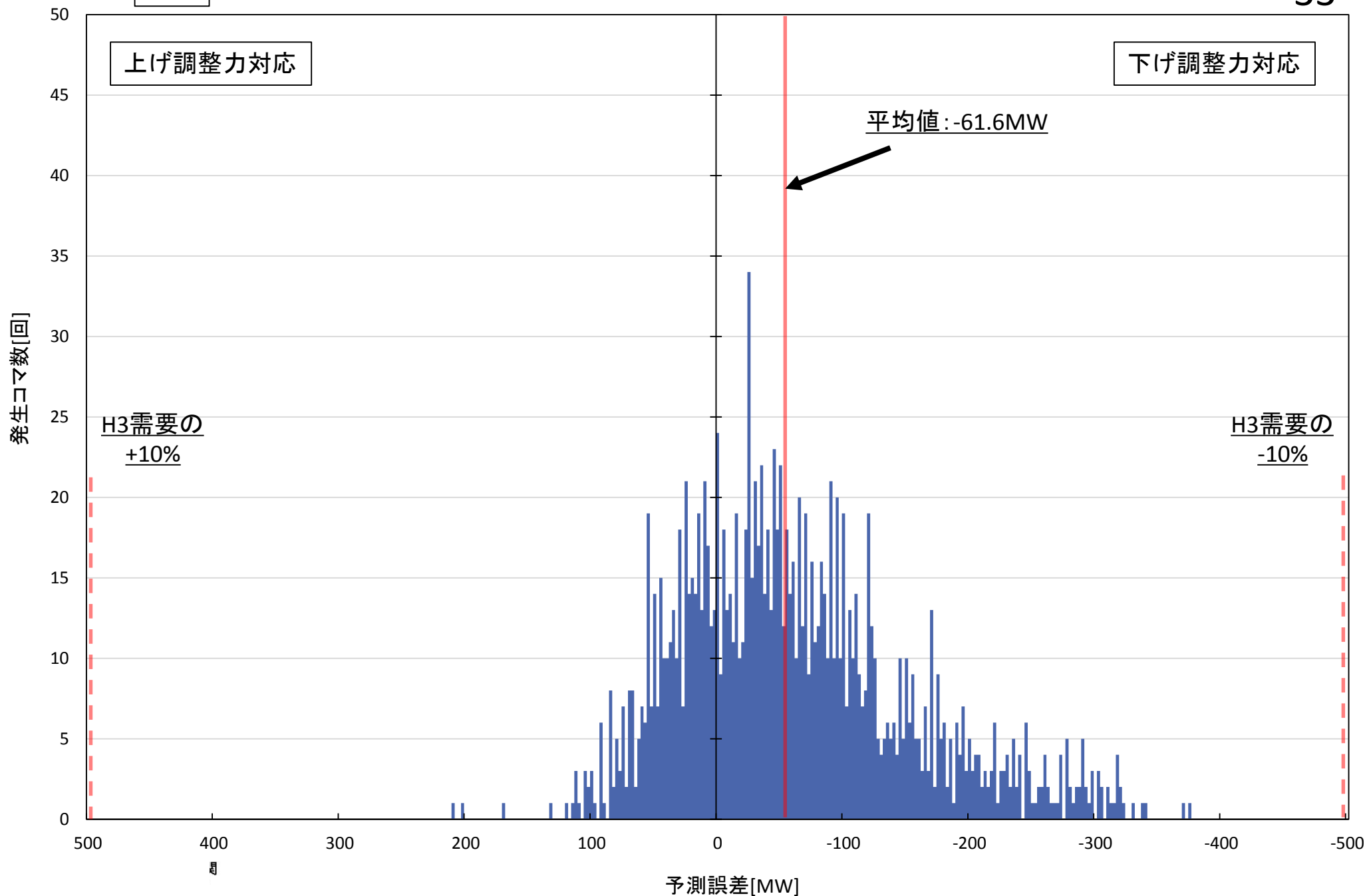
平均値:-143.0MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]





6月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

34

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

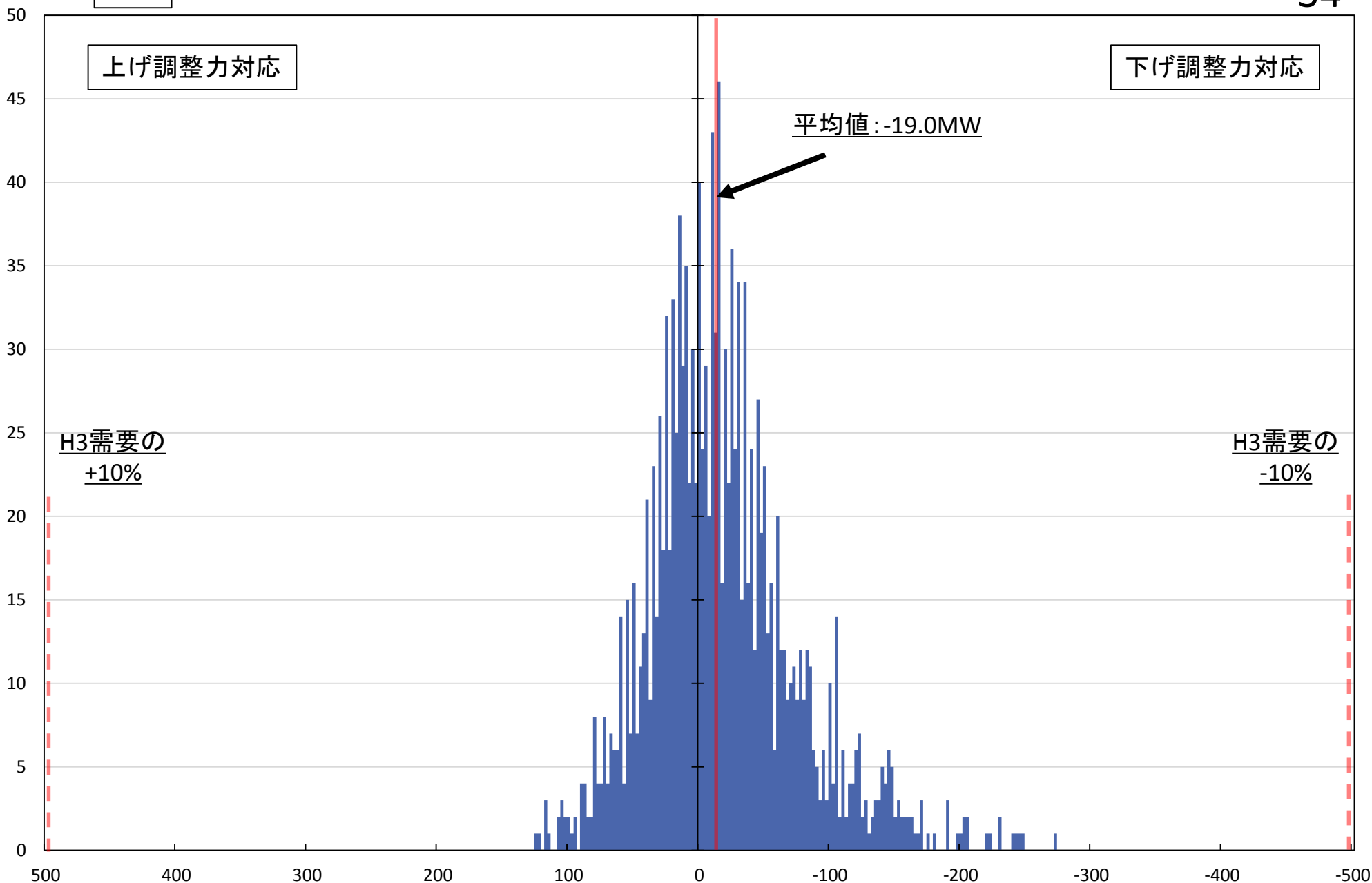
下げ調整力対応

平均値: -19.0MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

35

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

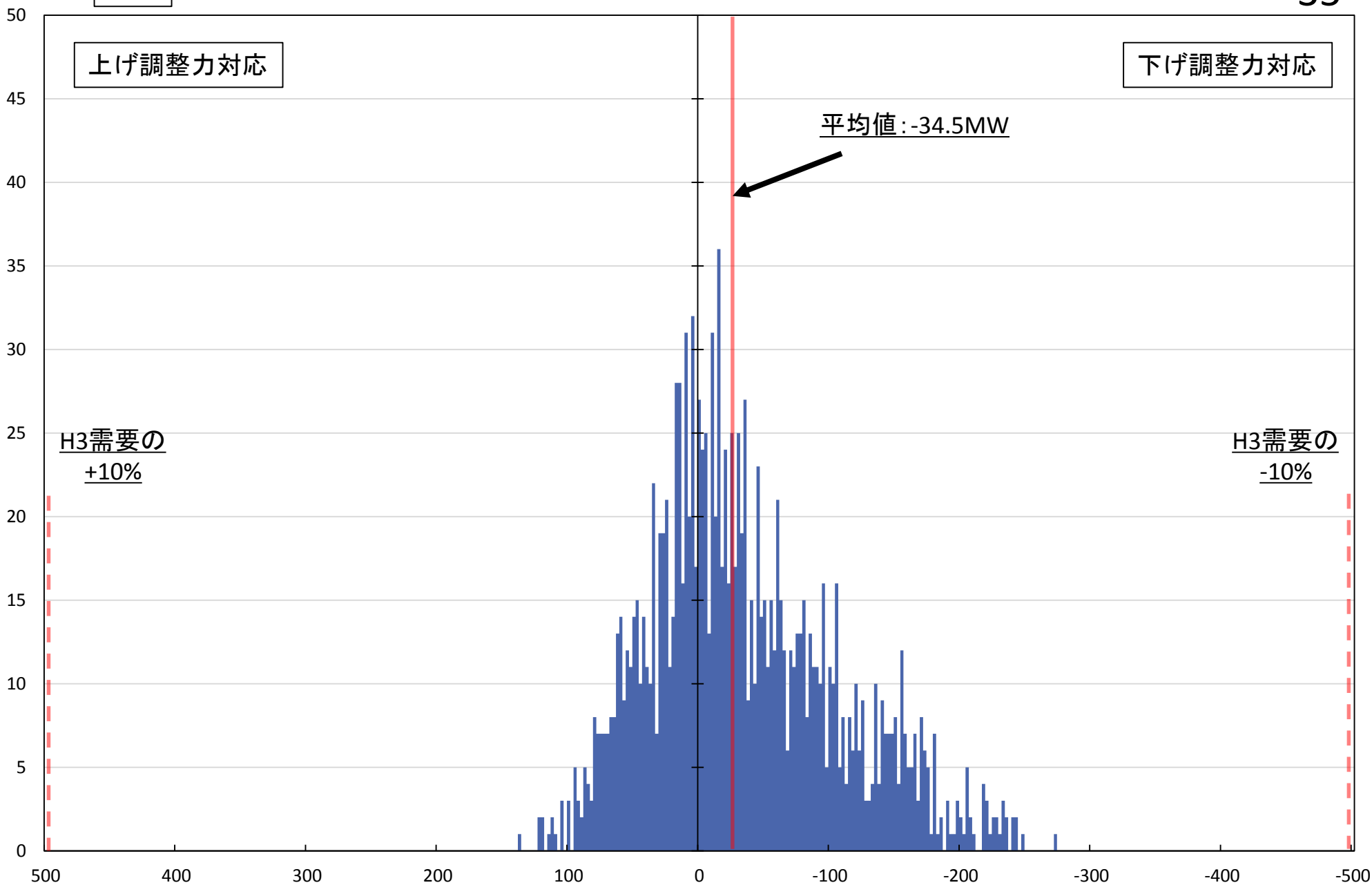
下げ調整力対応

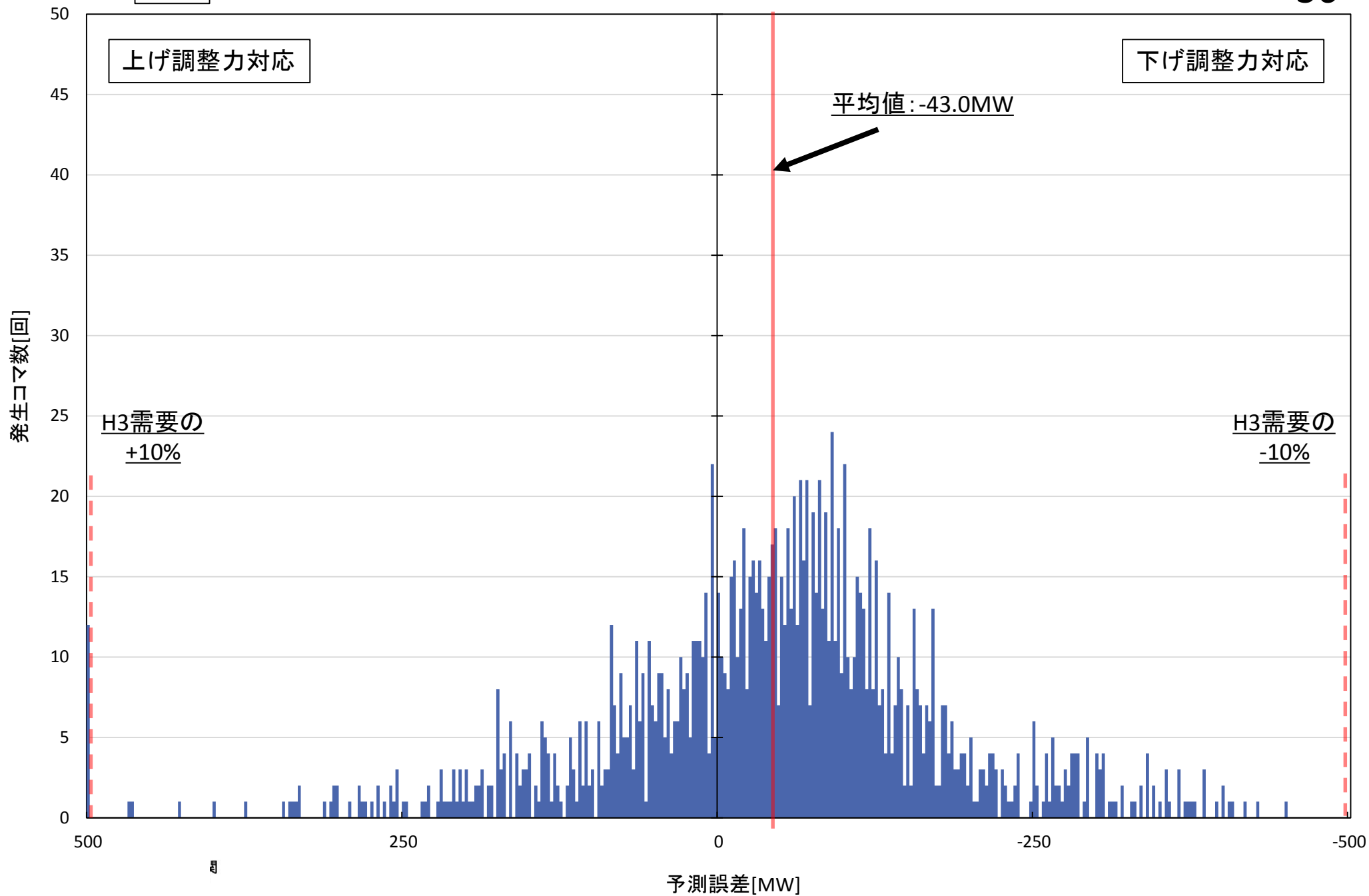
平均値:-34.5MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



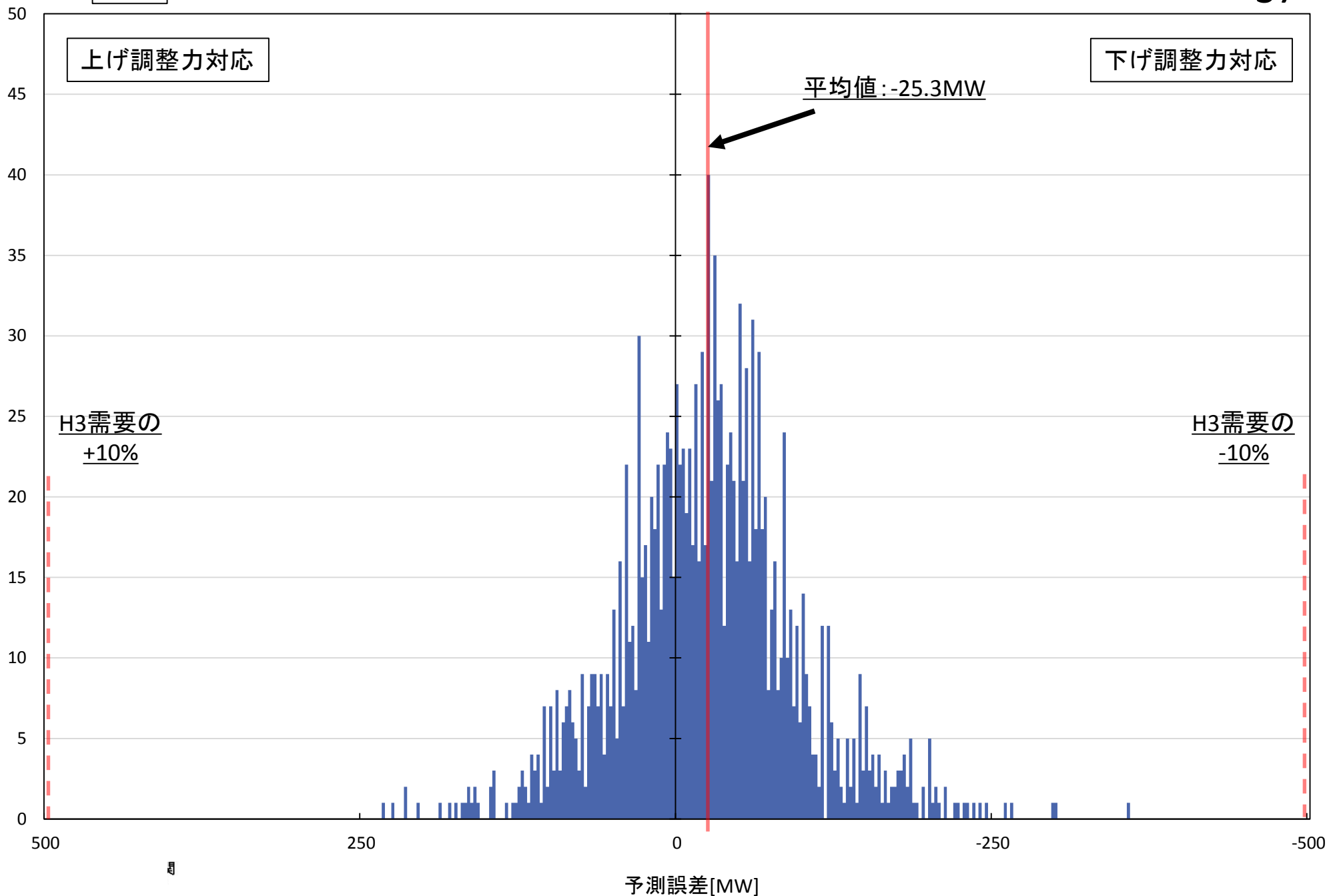


7月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

37

発生コマ数[回]



7月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

38

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

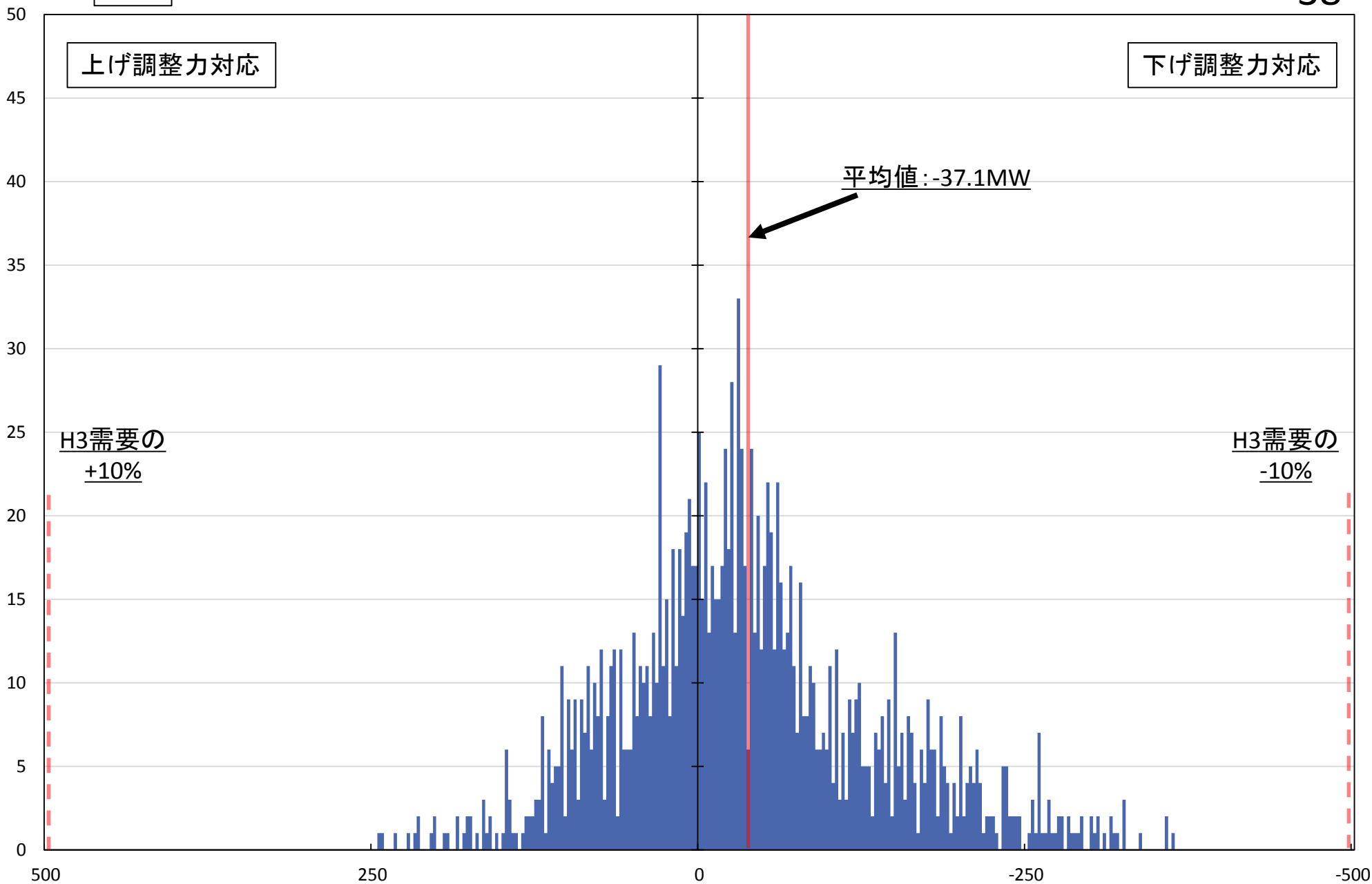
下げ調整力対応

平均値:-37.1MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

39

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

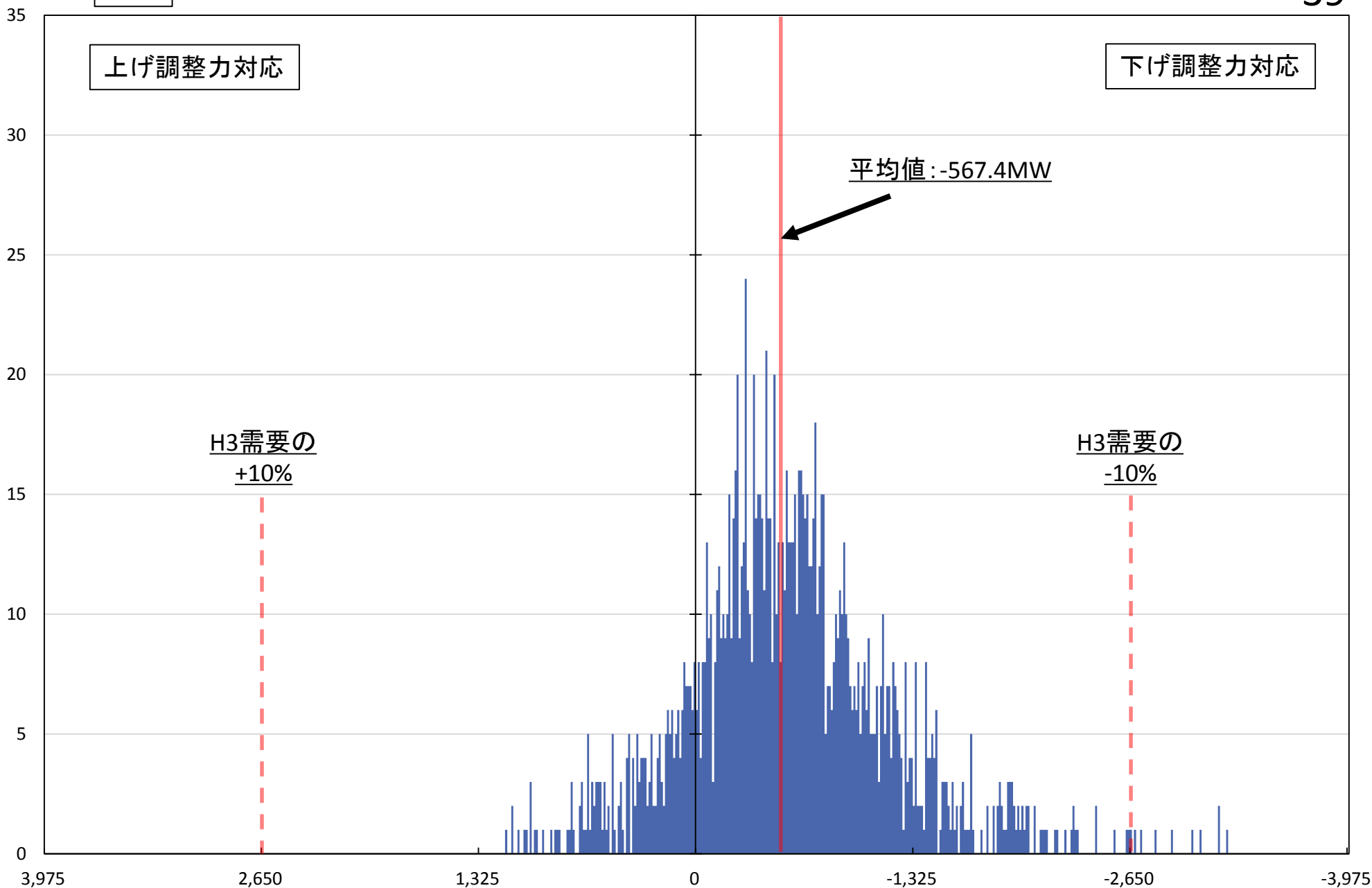
下げ調整力対応

平均値:-567.4MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]

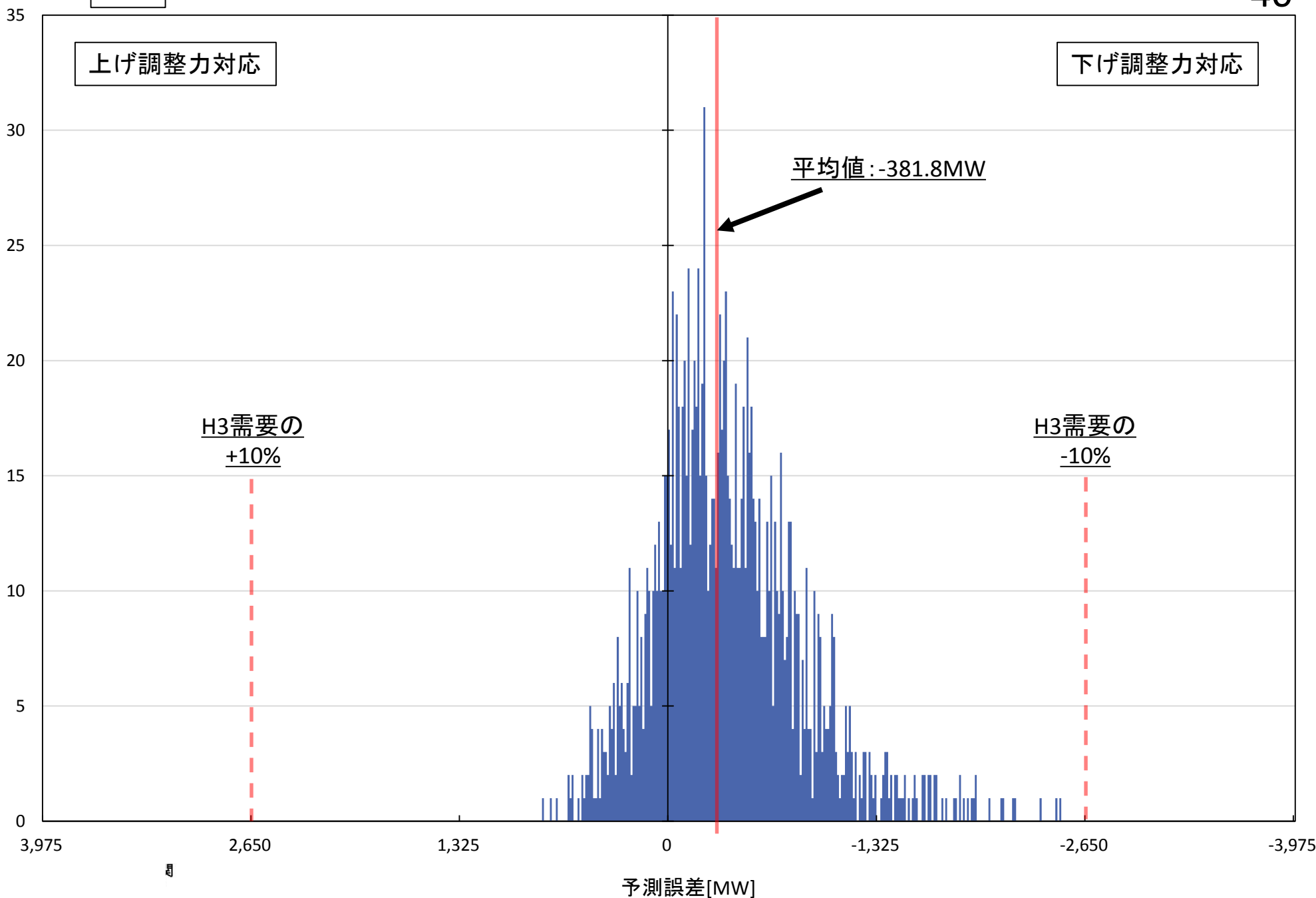


6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

40

発生コマ数[回]



6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

41

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -89.3MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

3,975

2,650

1,325

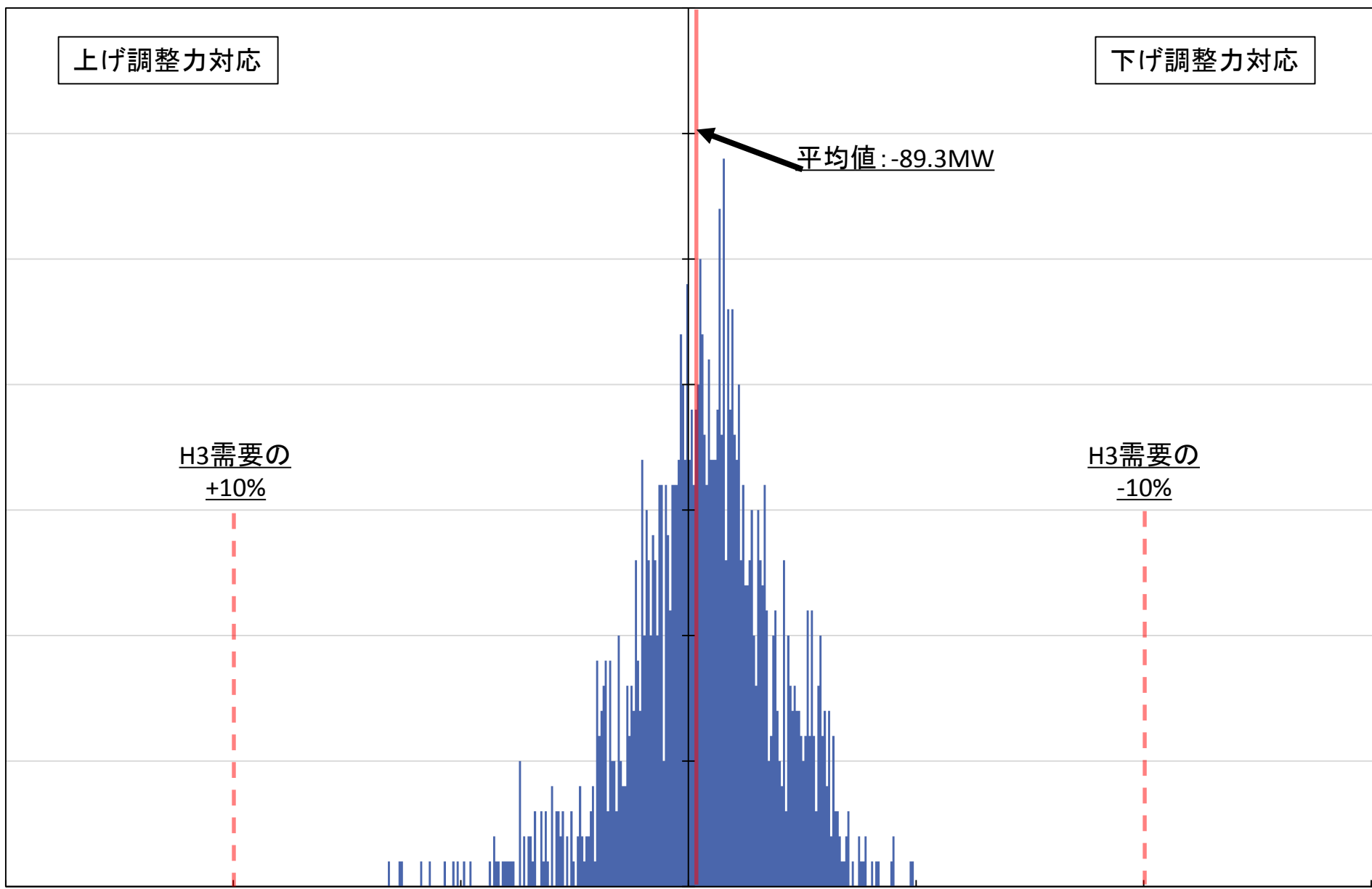
0

-1,325

-2,650

-3,975

予測誤差[MW]

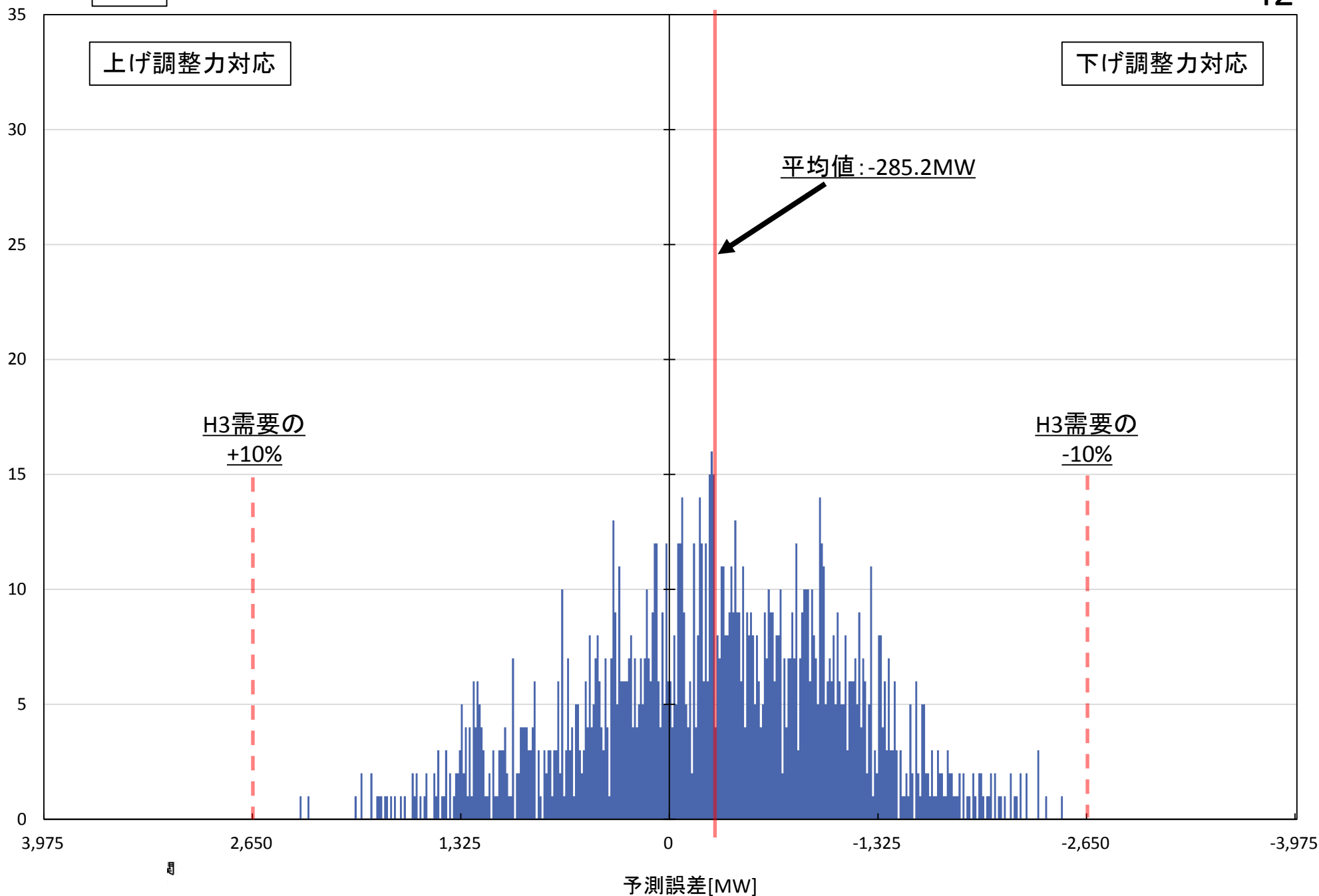


7月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

42

発生コマ数[回]

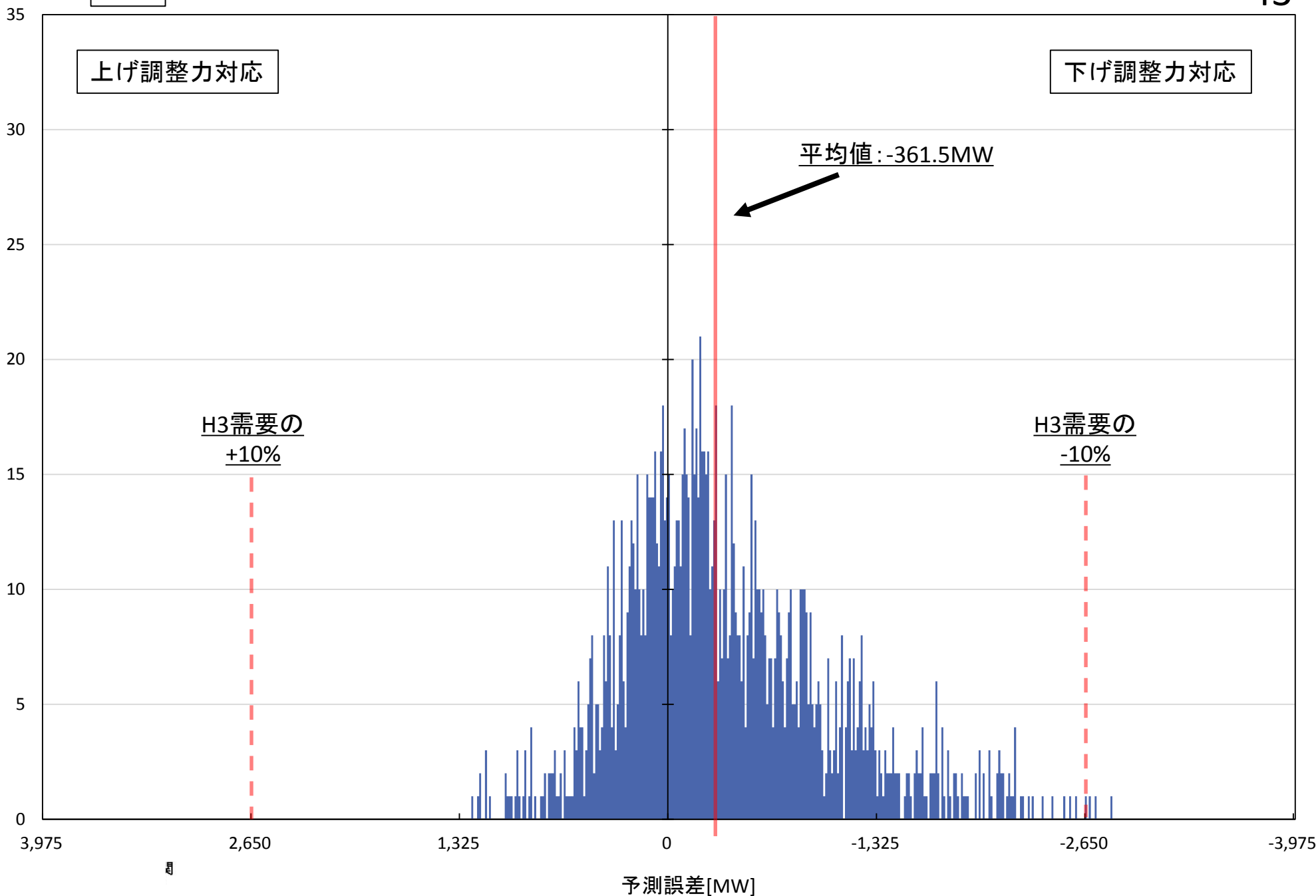


7月

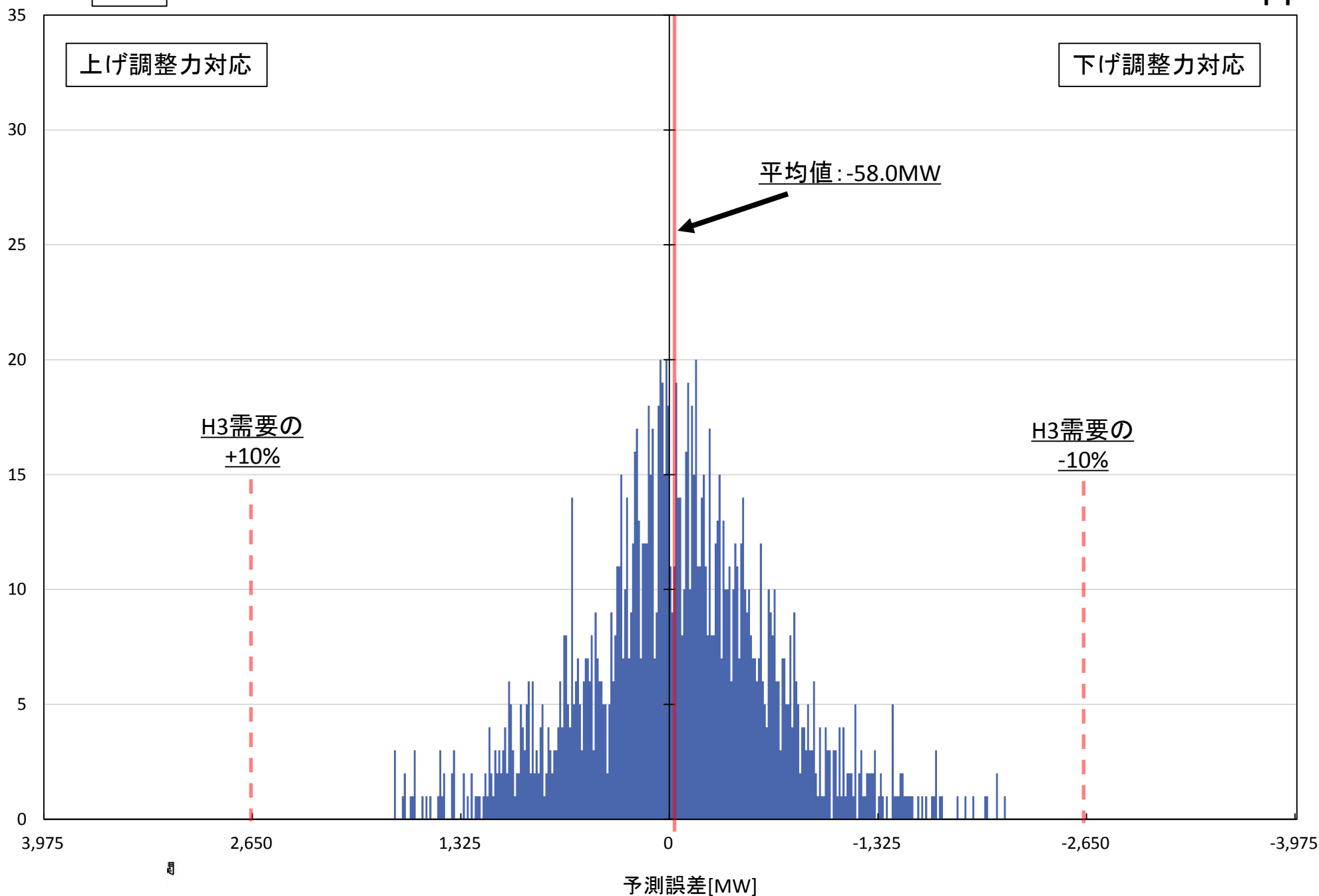
【関西】需要予測誤差の発生頻度（小売の1時間前計画）

43

発生コマ数[回]



発生コマ数[回]



6月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

45

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

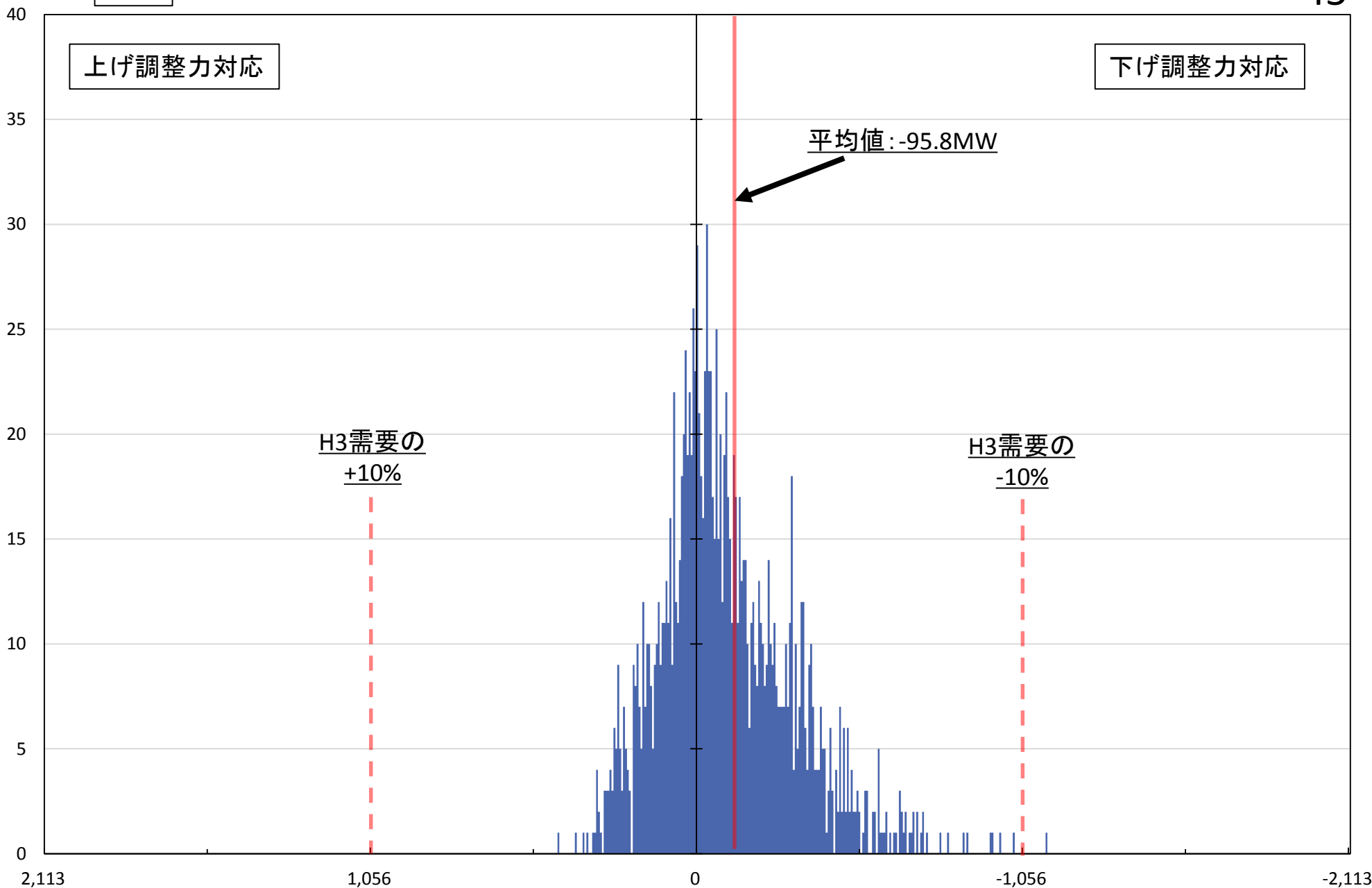
下げ調整力対応

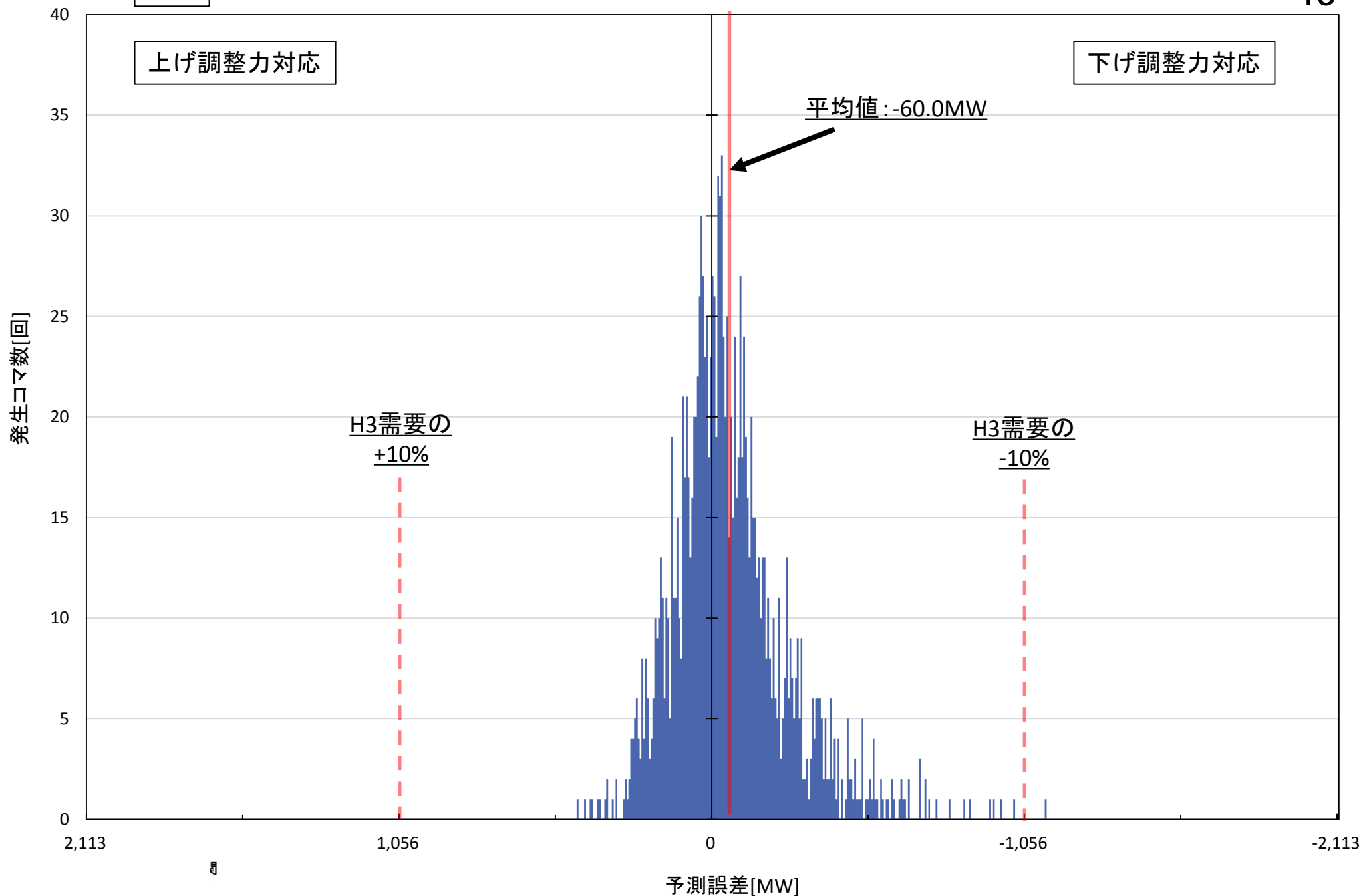
平均値: -95.8MW

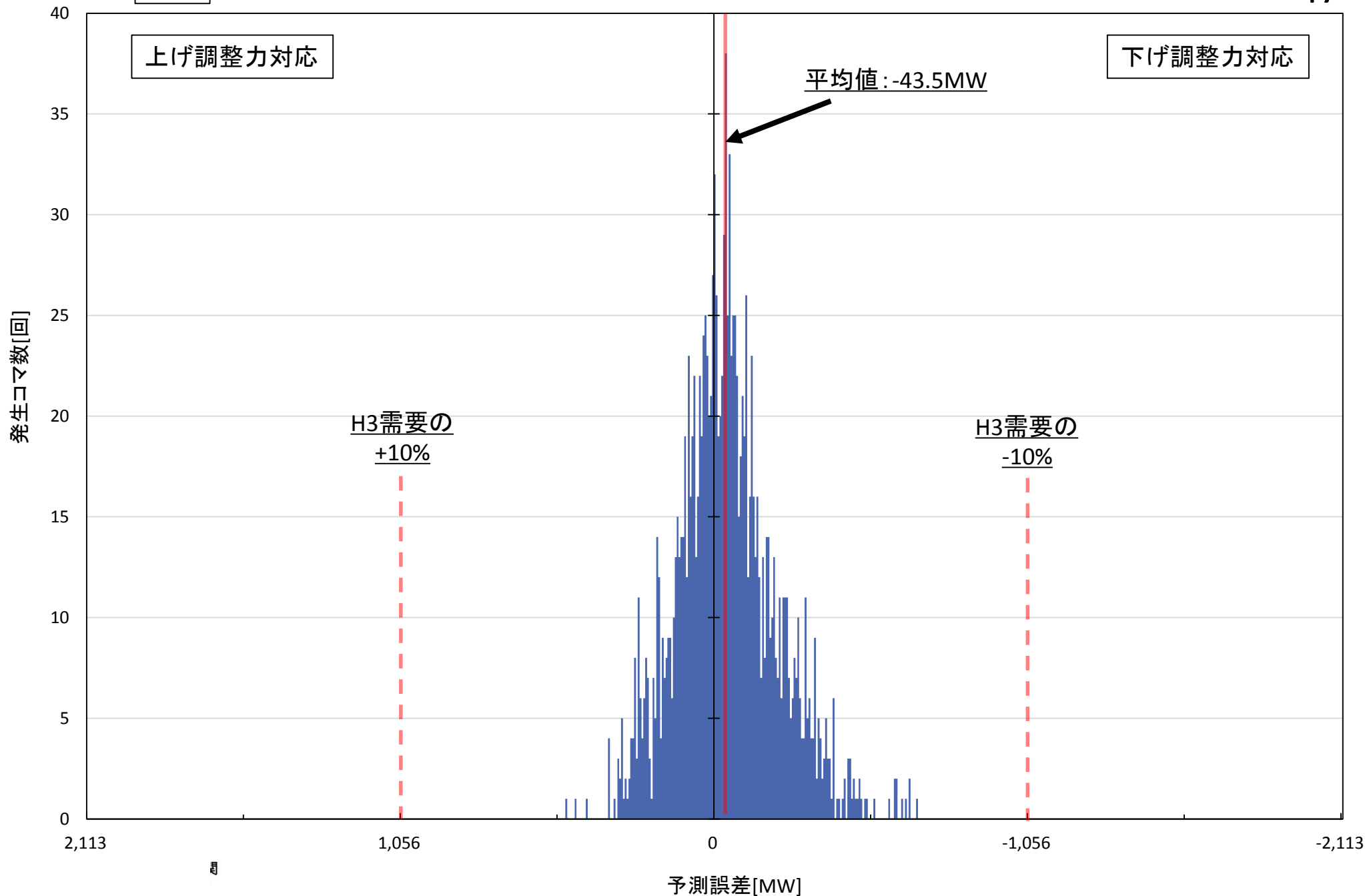
H3需要の
+10%

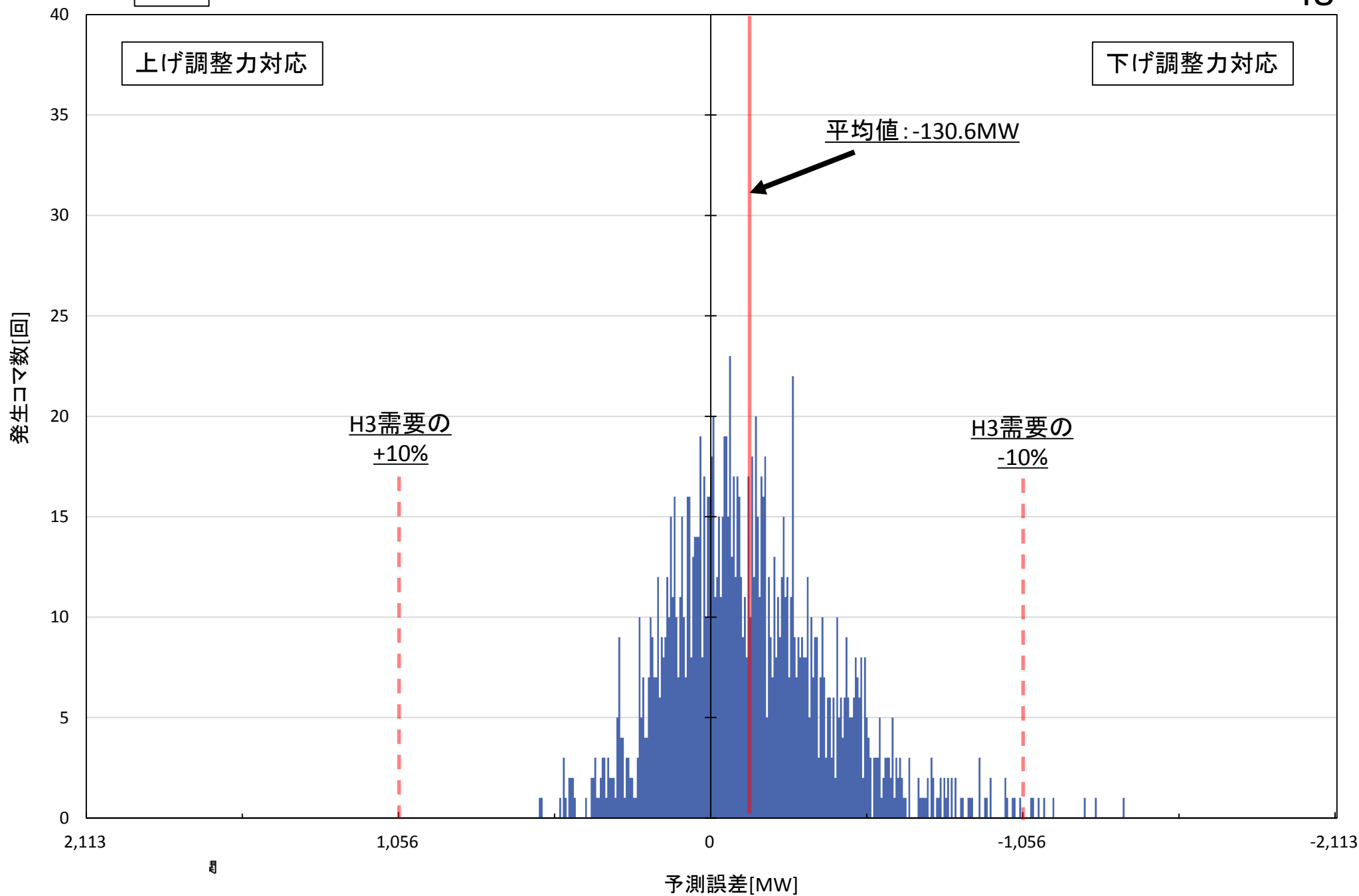
H3需要の
-10%

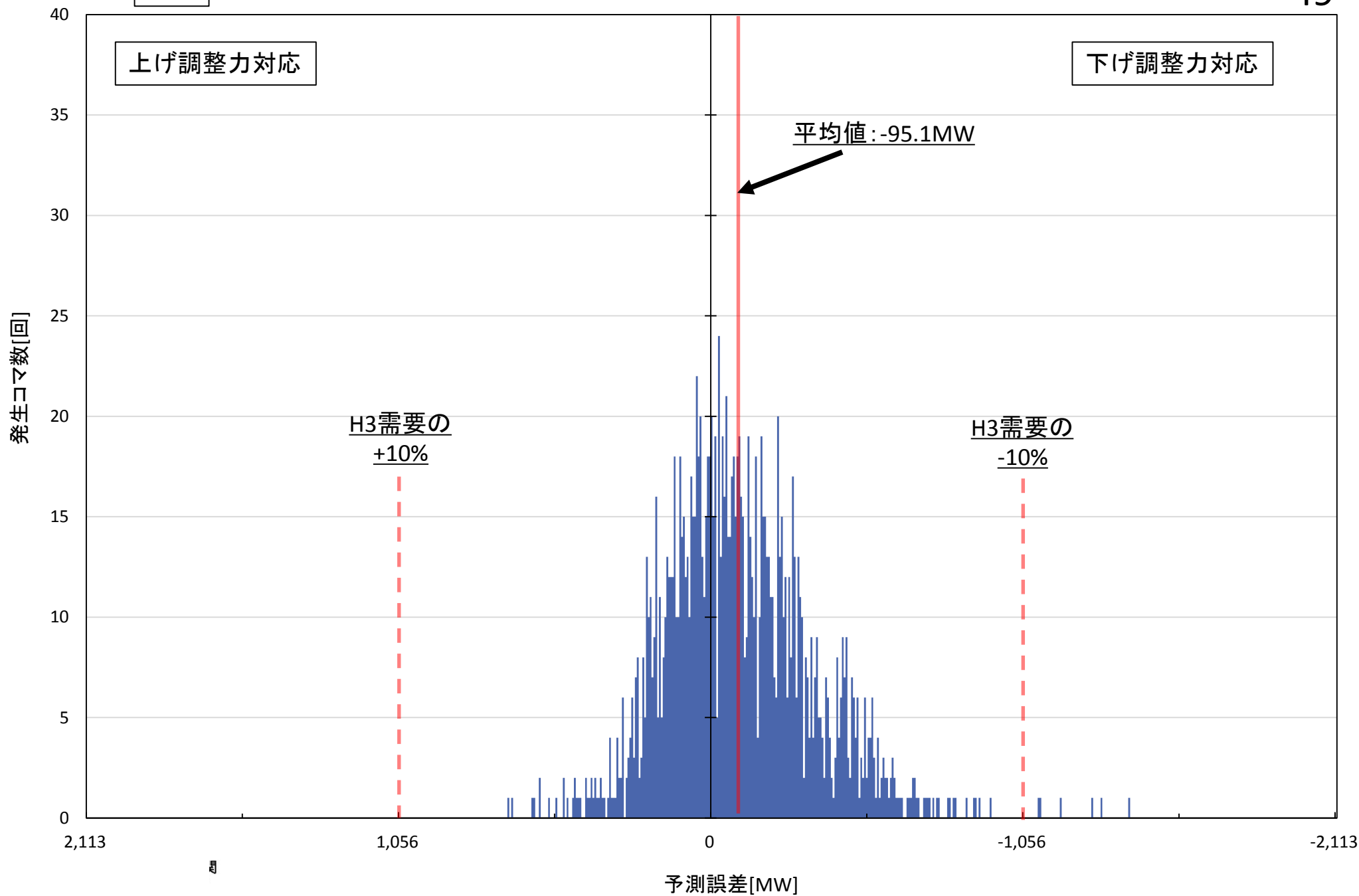
予測誤差[MW]











7月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

50

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

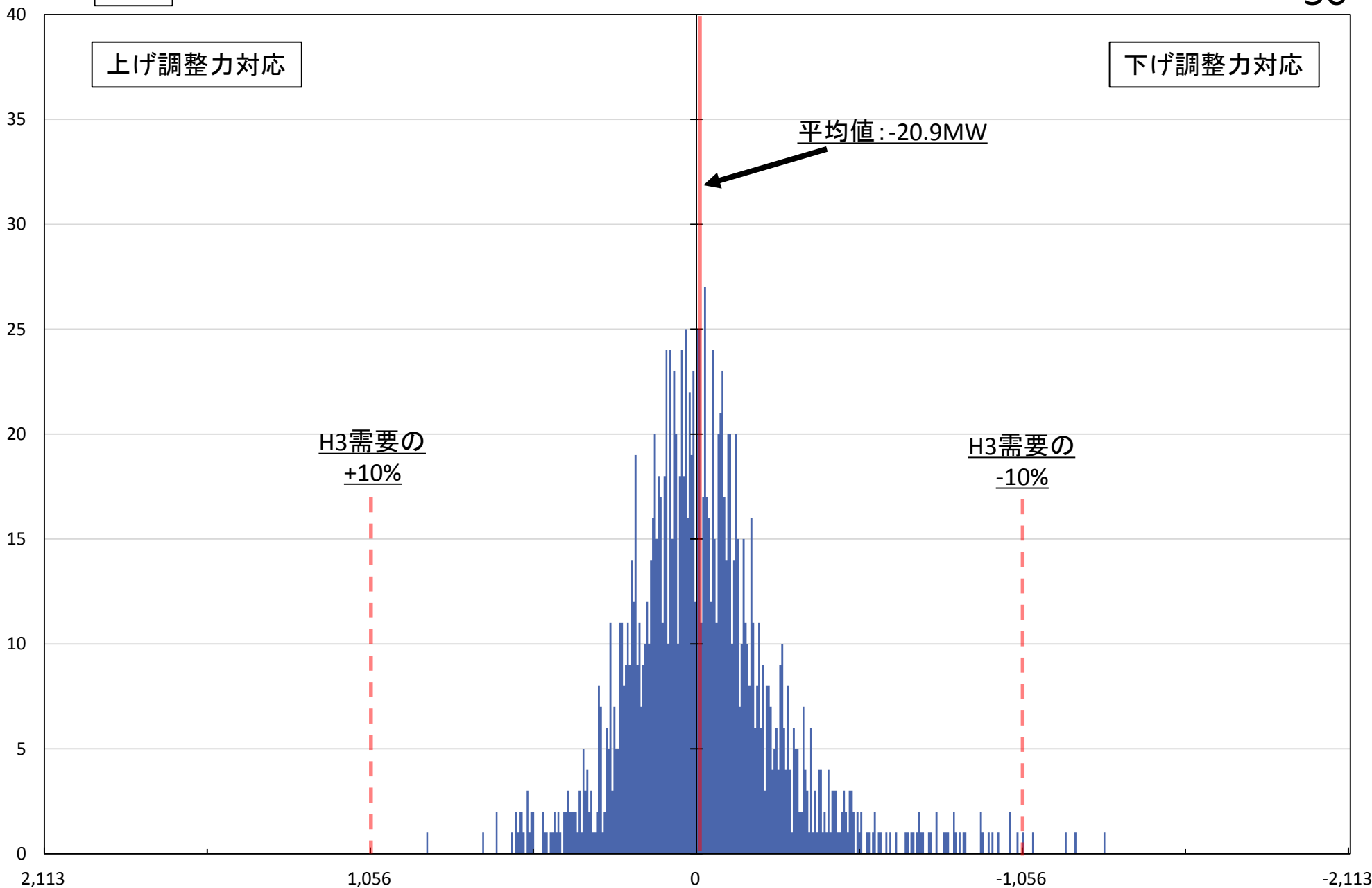
下げ調整力対応

平均値:-20.9MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

51

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

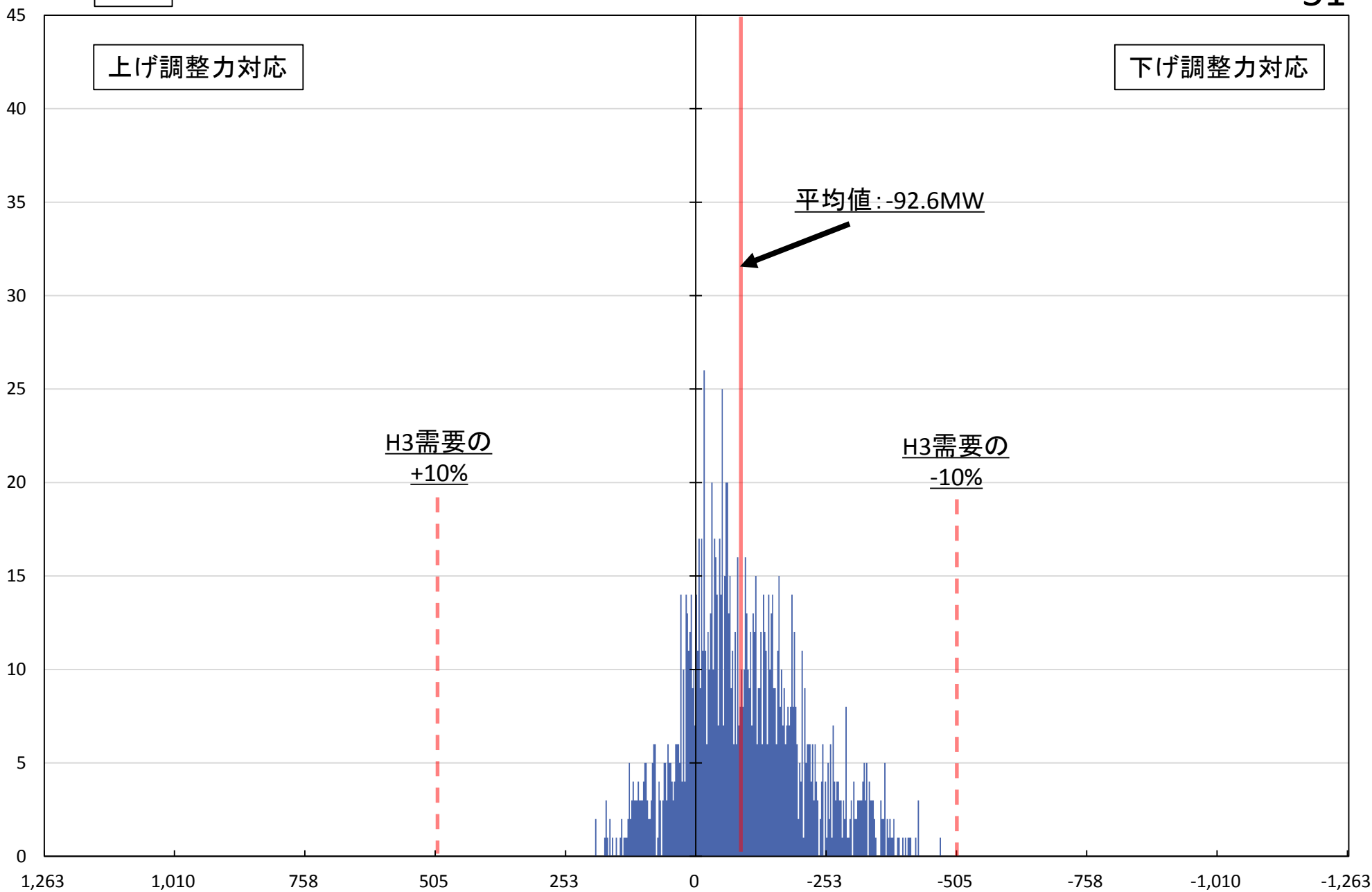
下げ調整力対応

平均値: -92.6MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

52

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

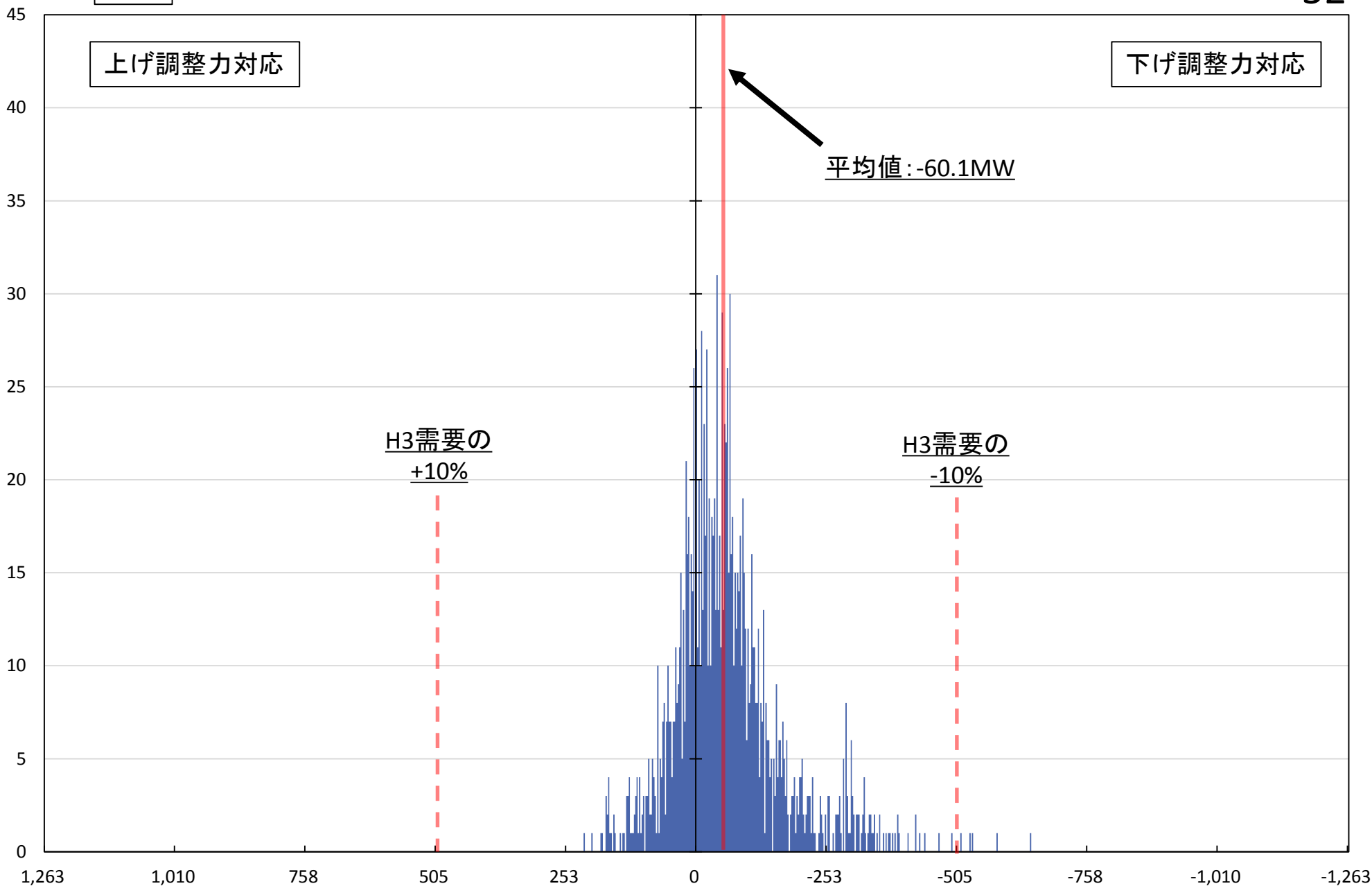
下げ調整力対応

平均値: -60.1MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

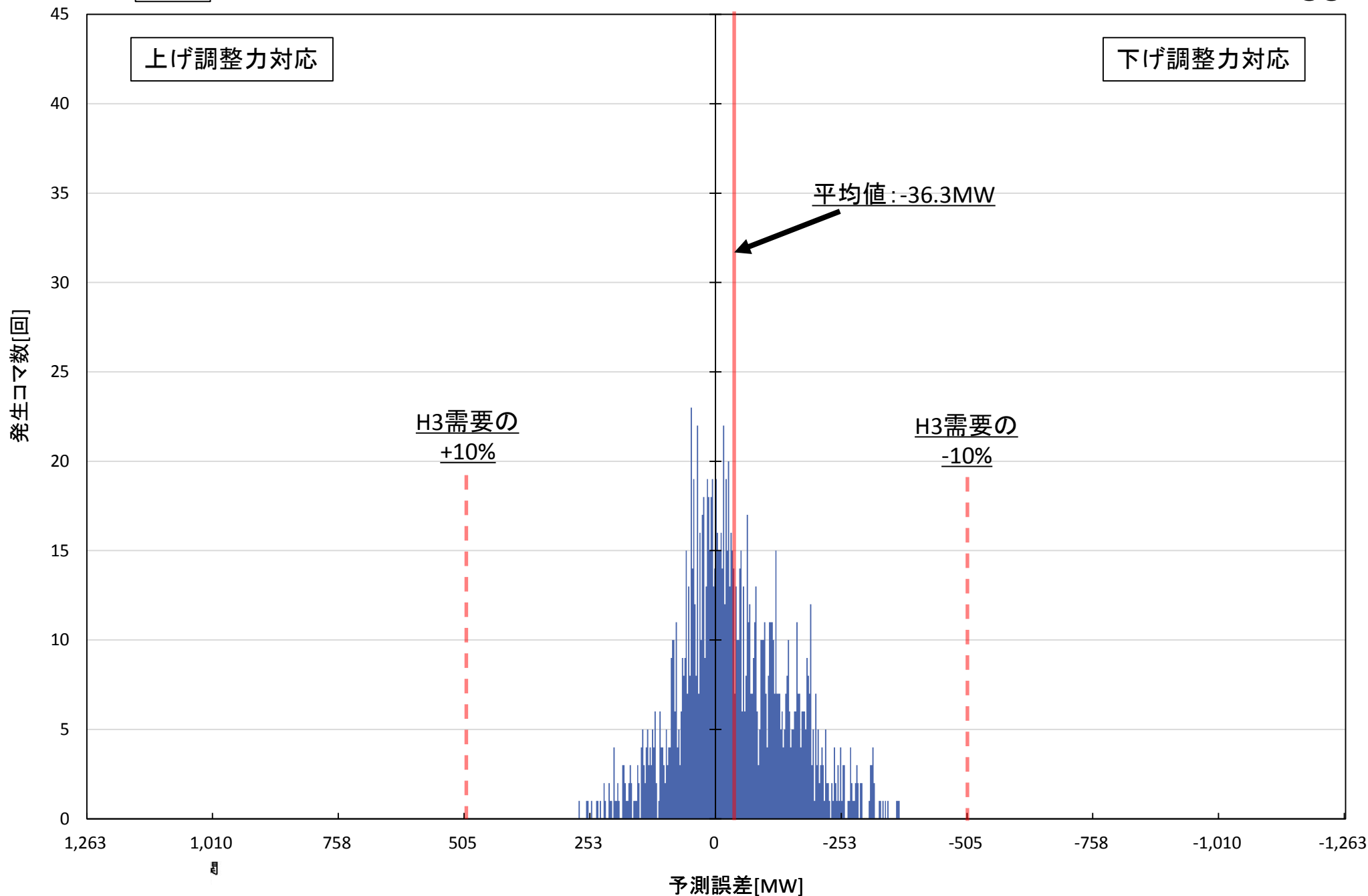
予測誤差[MW]



6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

53



7月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

54

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

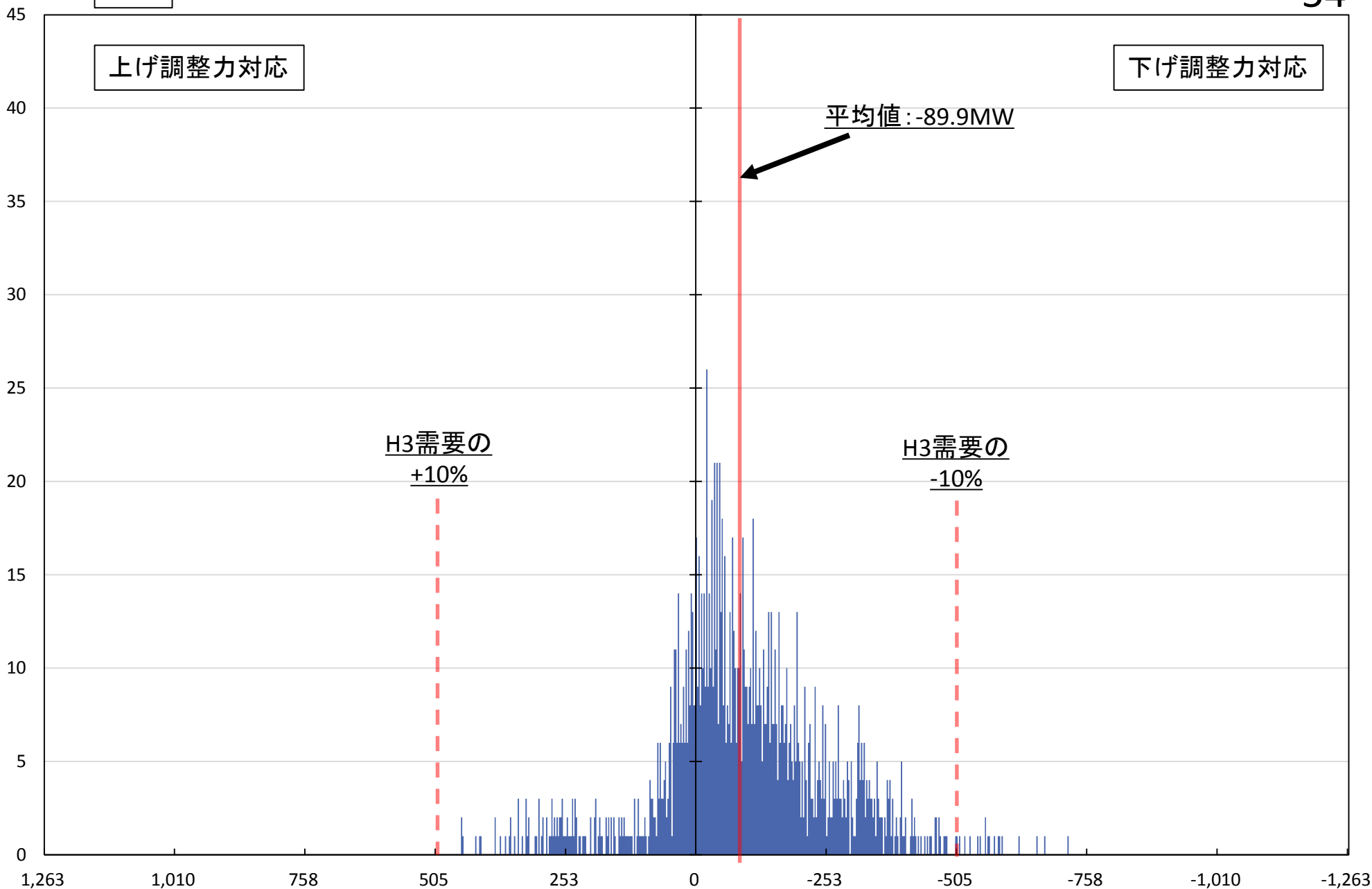
下げ調整力対応

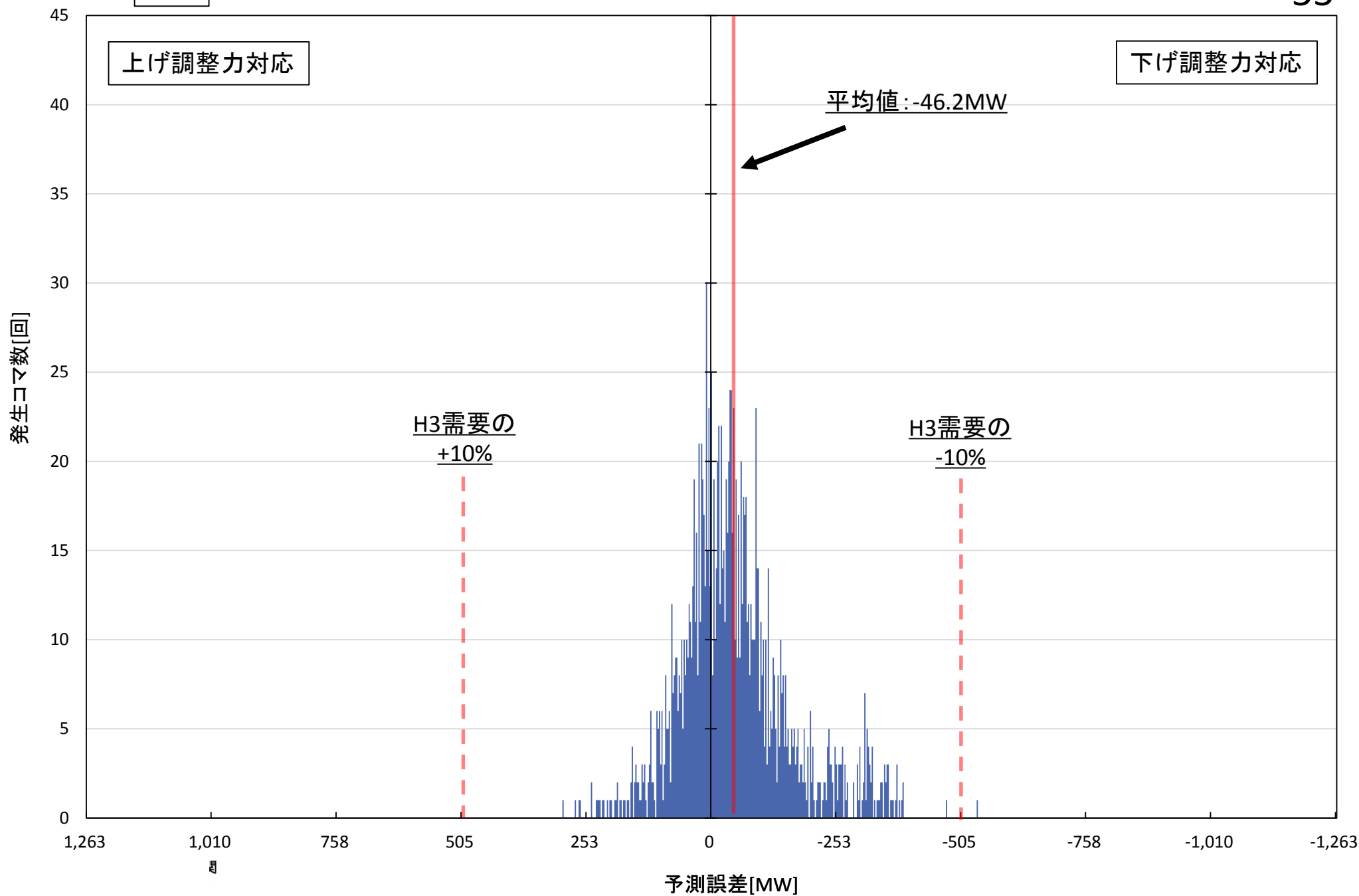
平均値: -89.9MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]





7月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

56

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

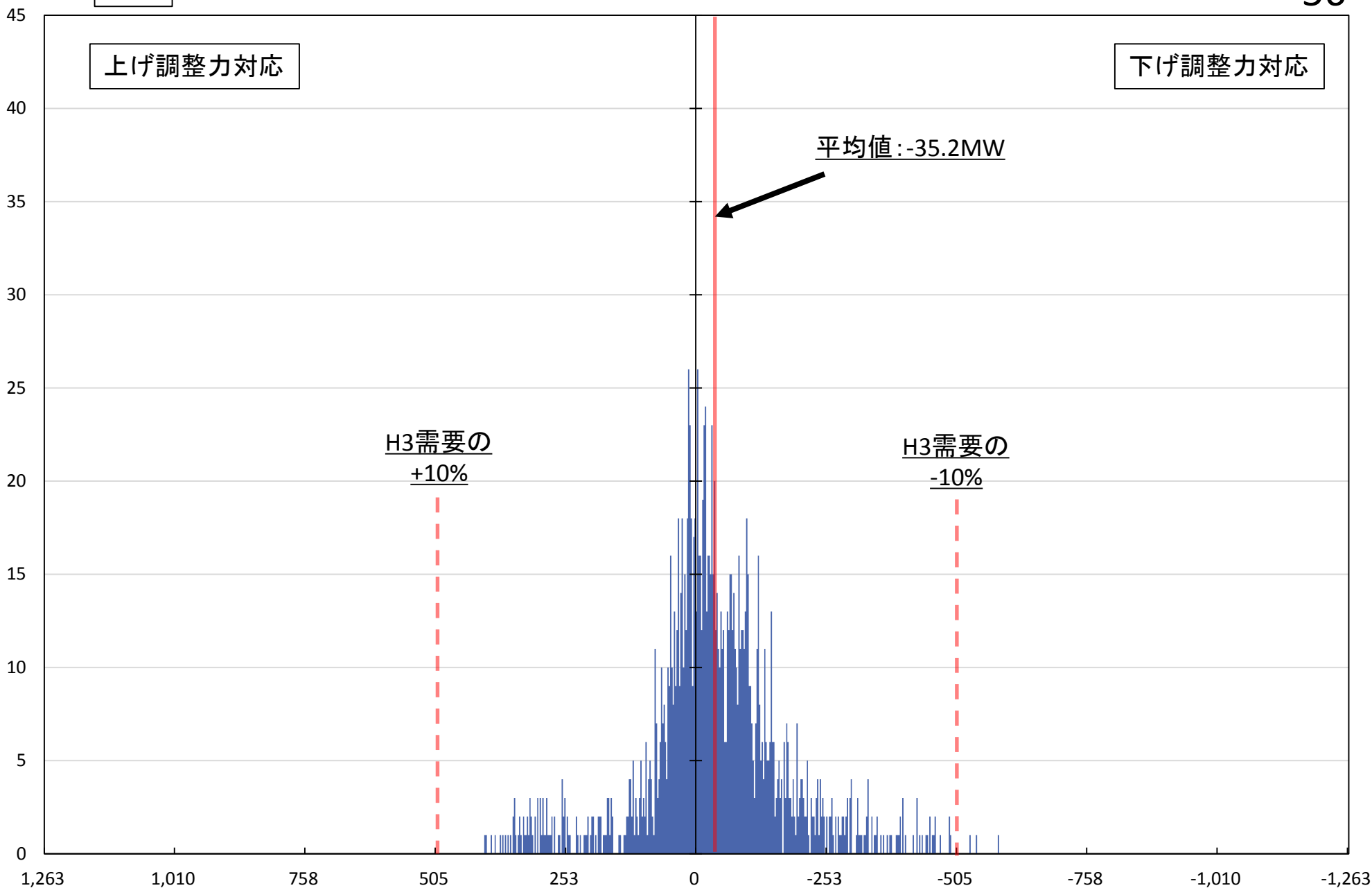
下げ調整力対応

平均値:-35.2MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]



6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

57

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -208.7MW

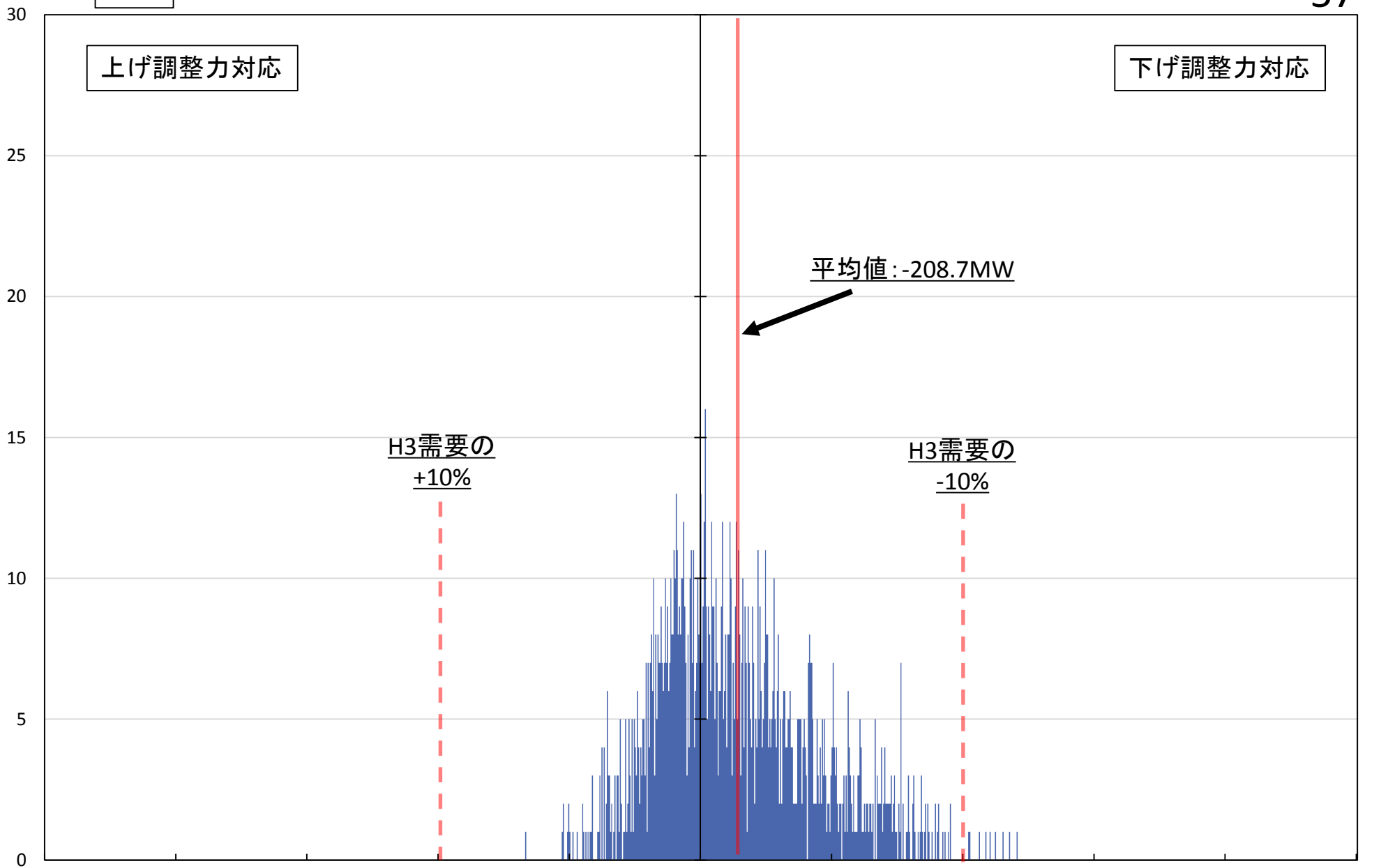
H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

3,813 3,050 2,288 1,525 763 0 -763 -1,525 -2,288 -3,050 -3,813

予測誤差[MW]

回



6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

58

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-189.9MW

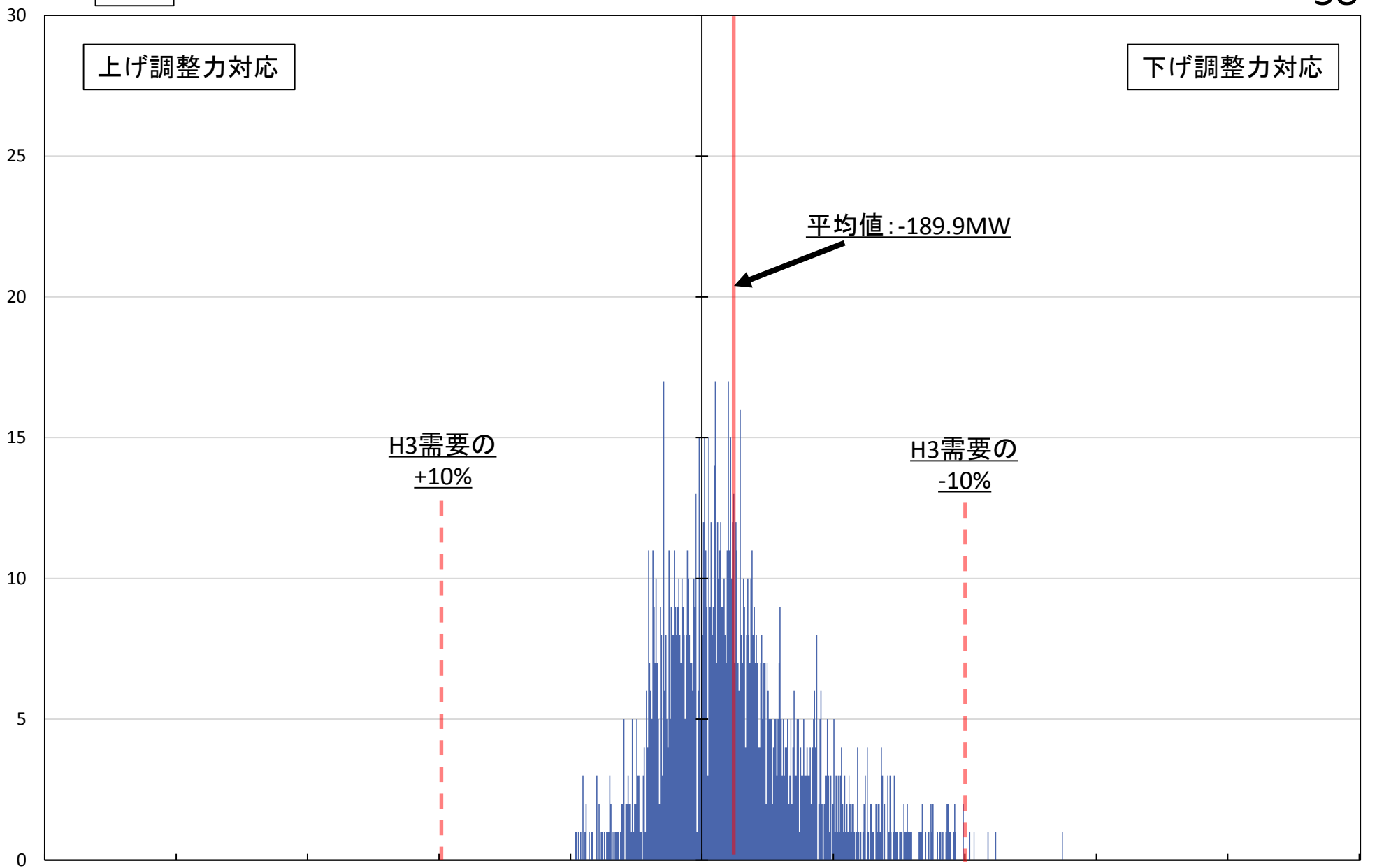
H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

3,813 3,050 2,288 1,525 763 0 -763 -1,525 -2,288 -3,050 -3,813

予測誤差[MW]

回



6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

59

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

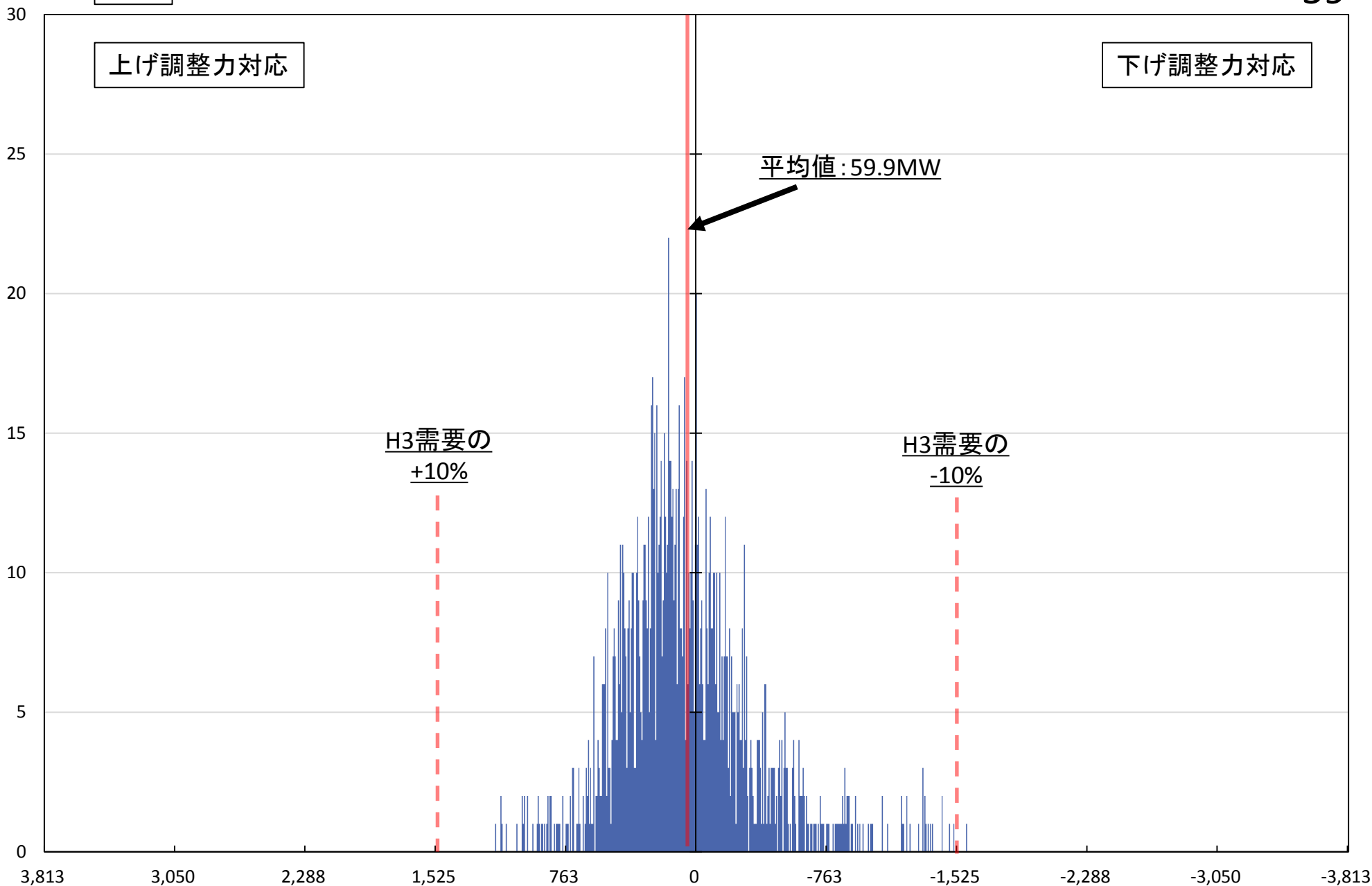
下げ調整力対応

平均値:59.9MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]

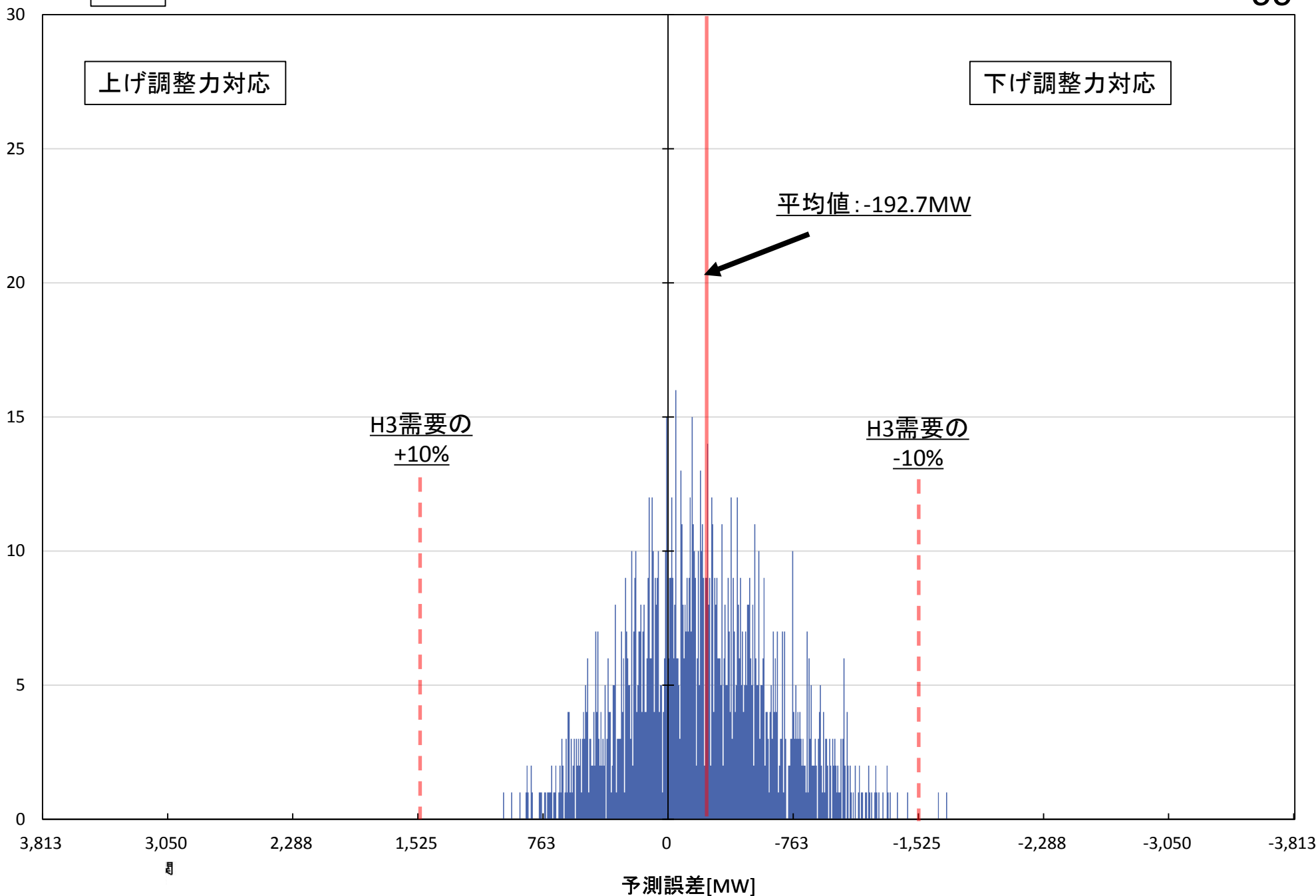


7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売の前日計画)

60

発生コマ数[回]



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-192.7MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]

7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

61

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-169.3MW

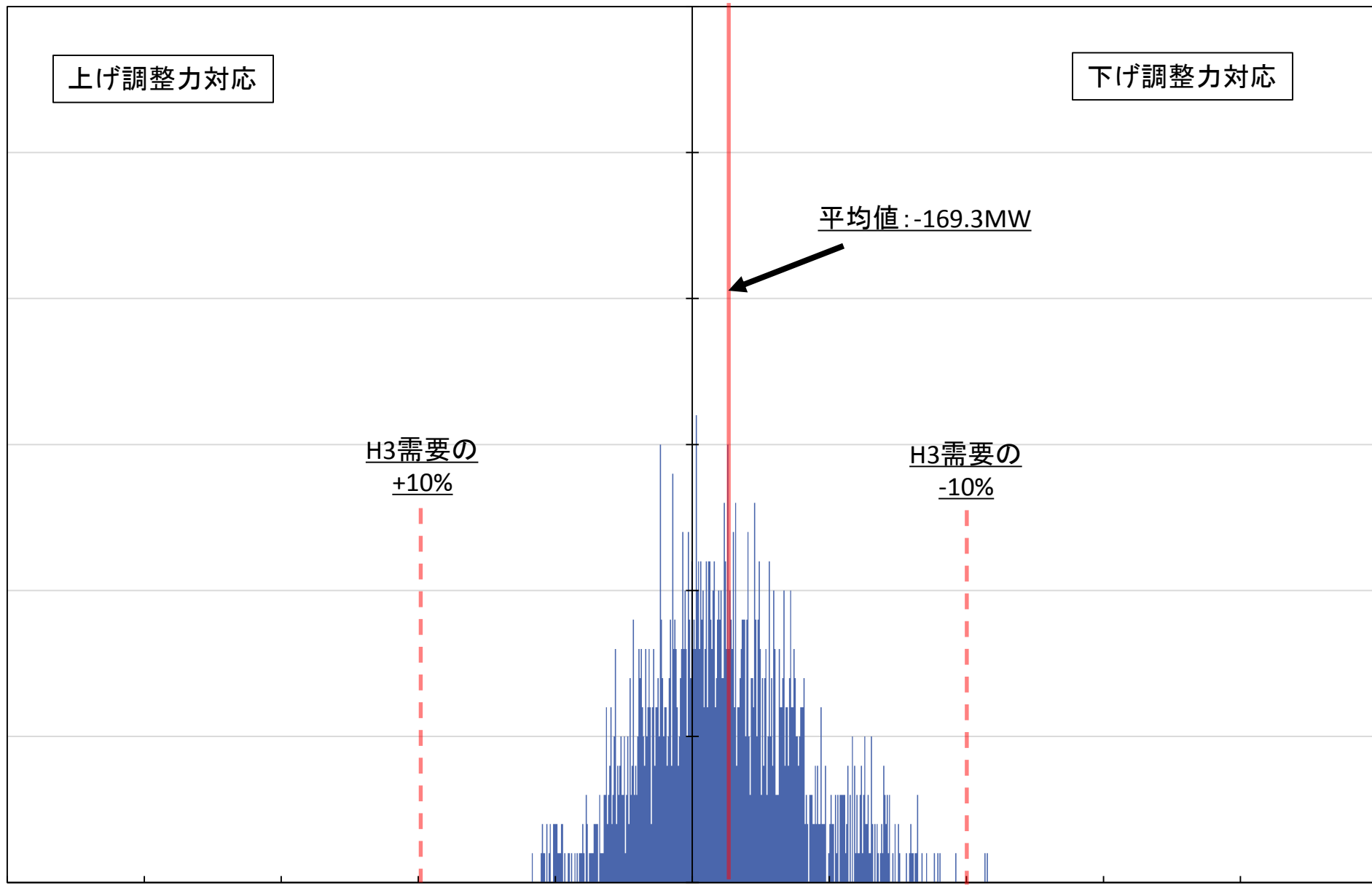
H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

3,813 3,050 2,288 1,525 763 0 -763 -1,525 -2,288 -3,050 -3,813

予測誤差[MW]

回



7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

62

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

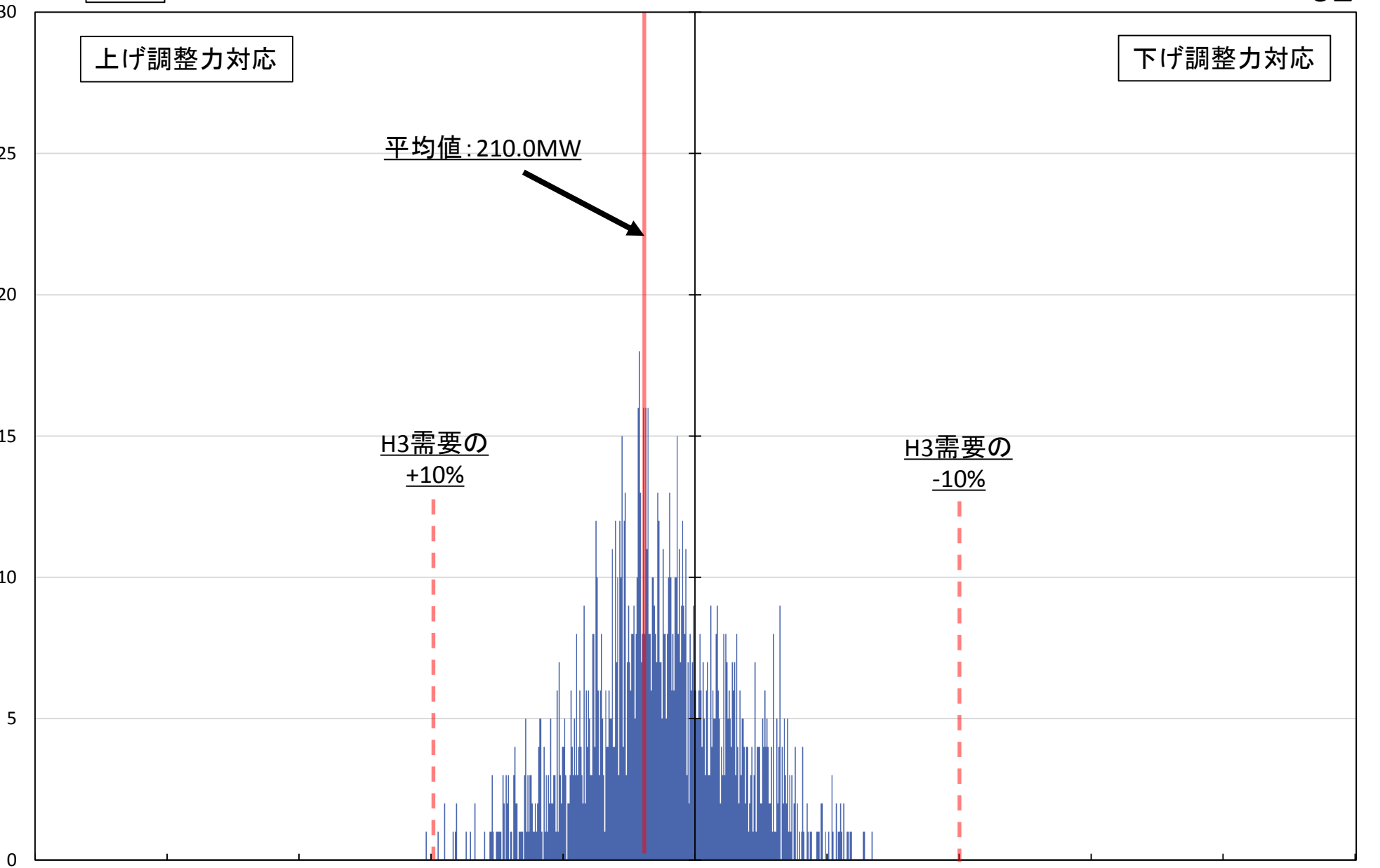
平均値:210.0MW

H3需要の
+10%

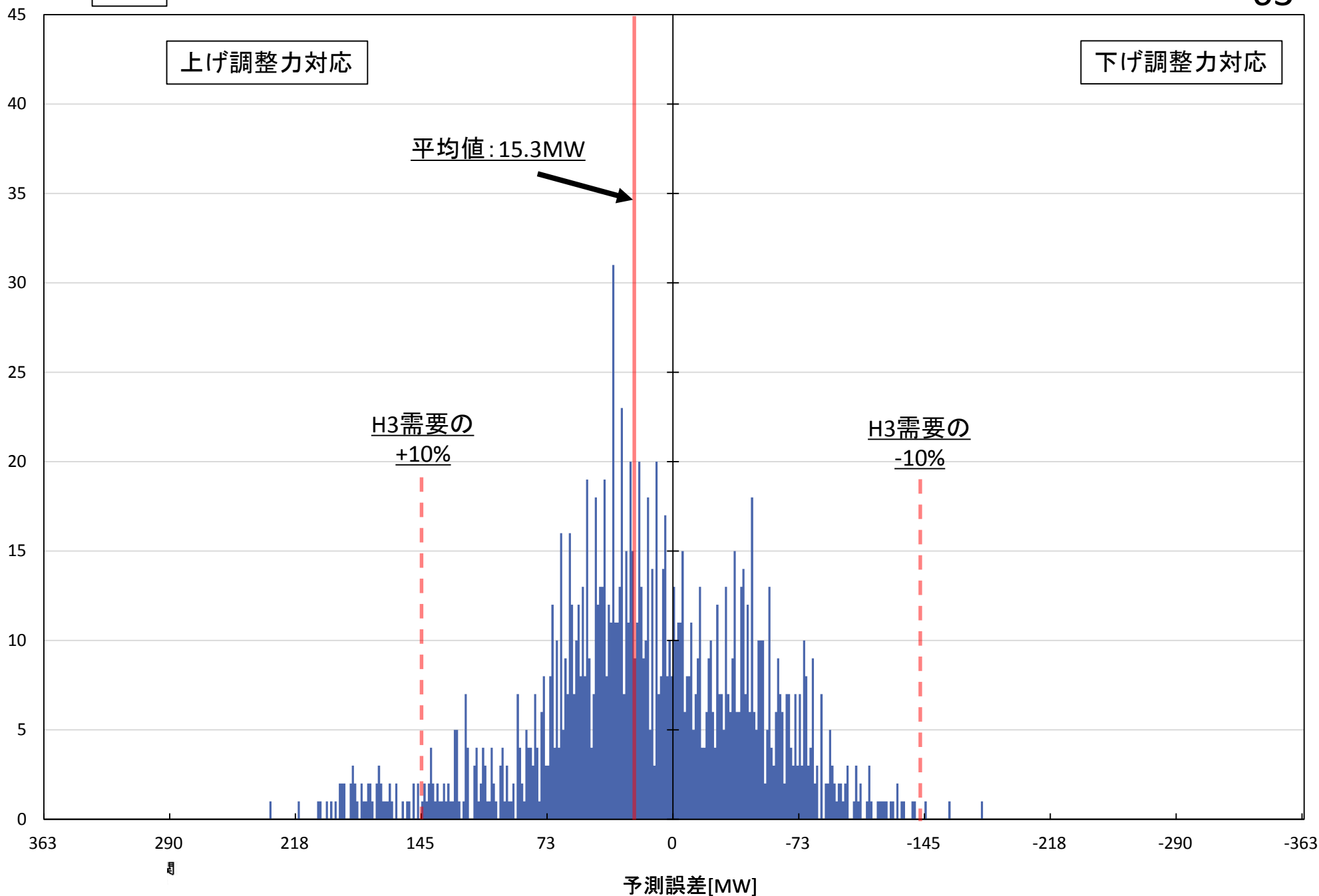
H3需要の
-10%

3,813 3,050 2,288 1,525 763 0 -763 -1,525 -2,288 -3,050 -3,813

予測誤差[MW]



発生コマ数[回]



6月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

64

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

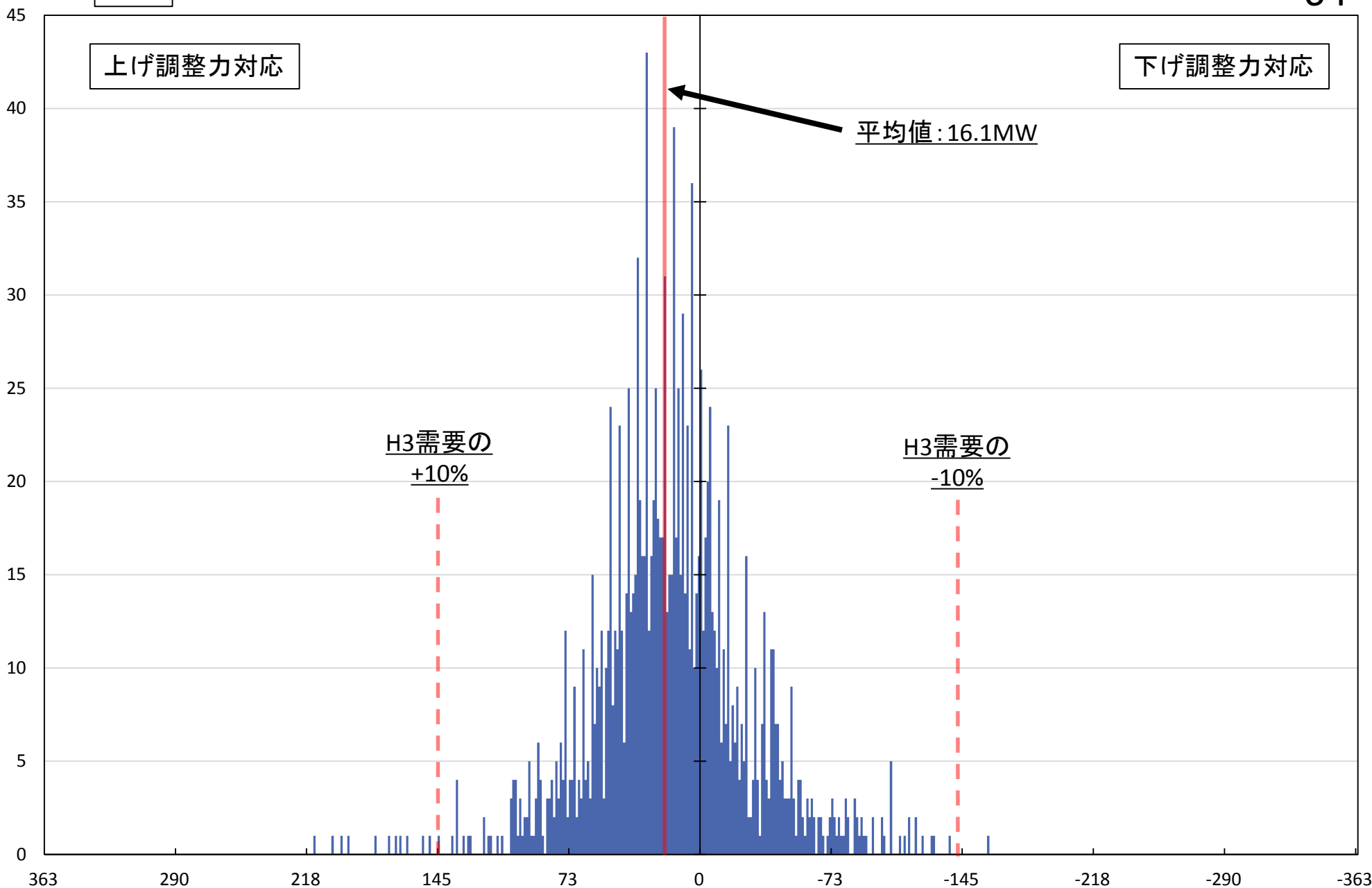
下げ調整力対応

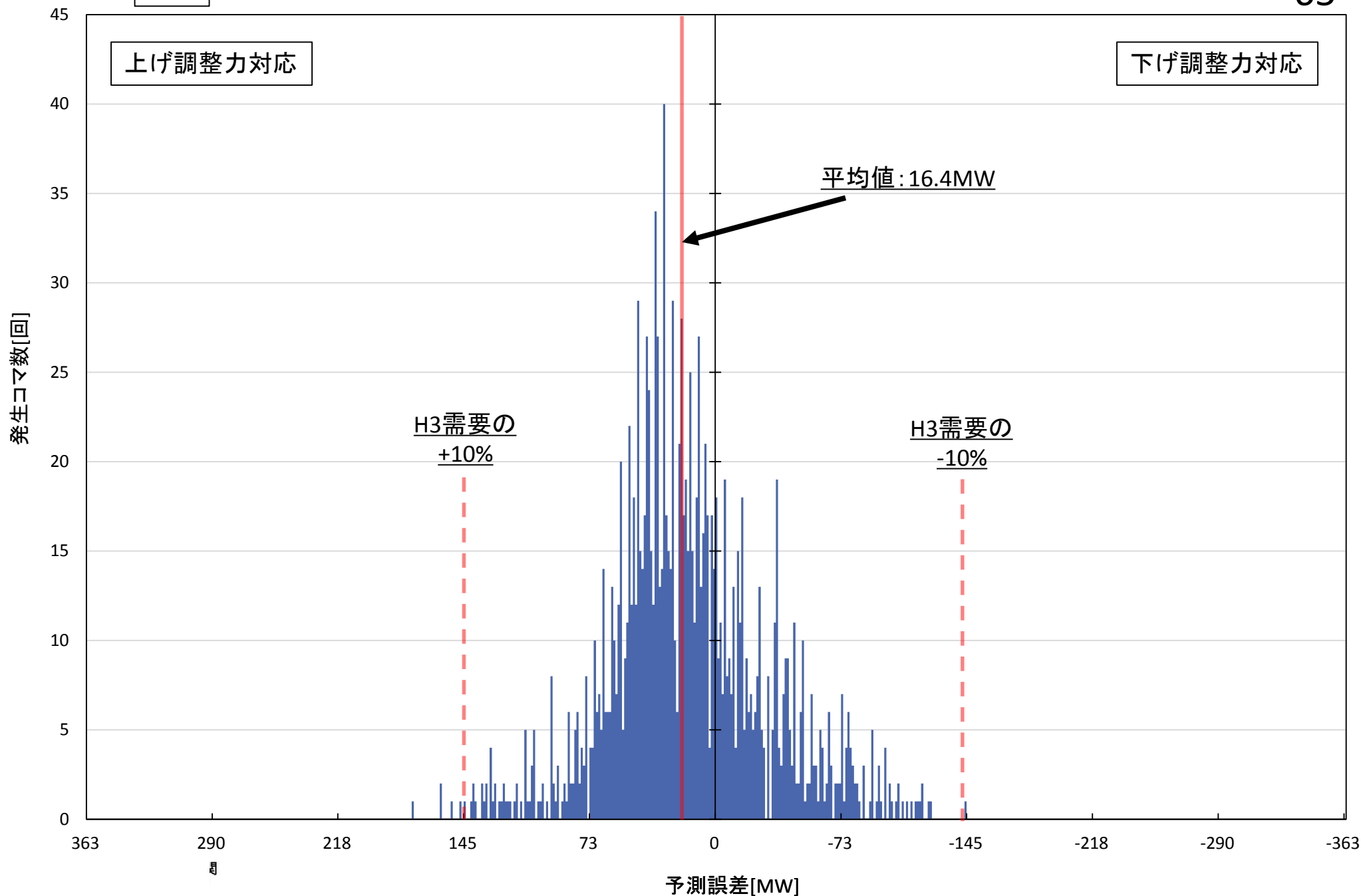
平均値:16.1MW

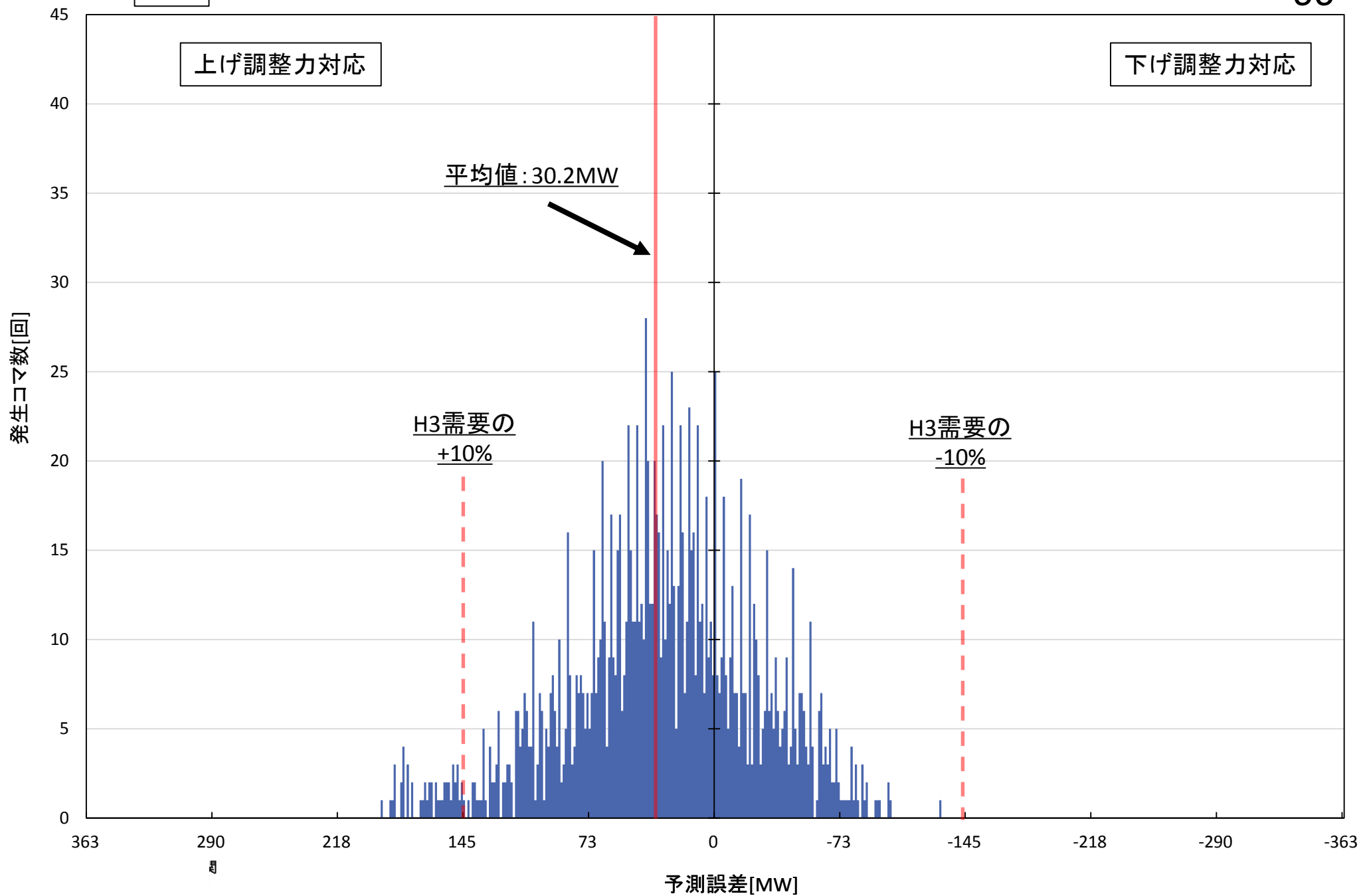
H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]







7月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売の1時間前計画)

67

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

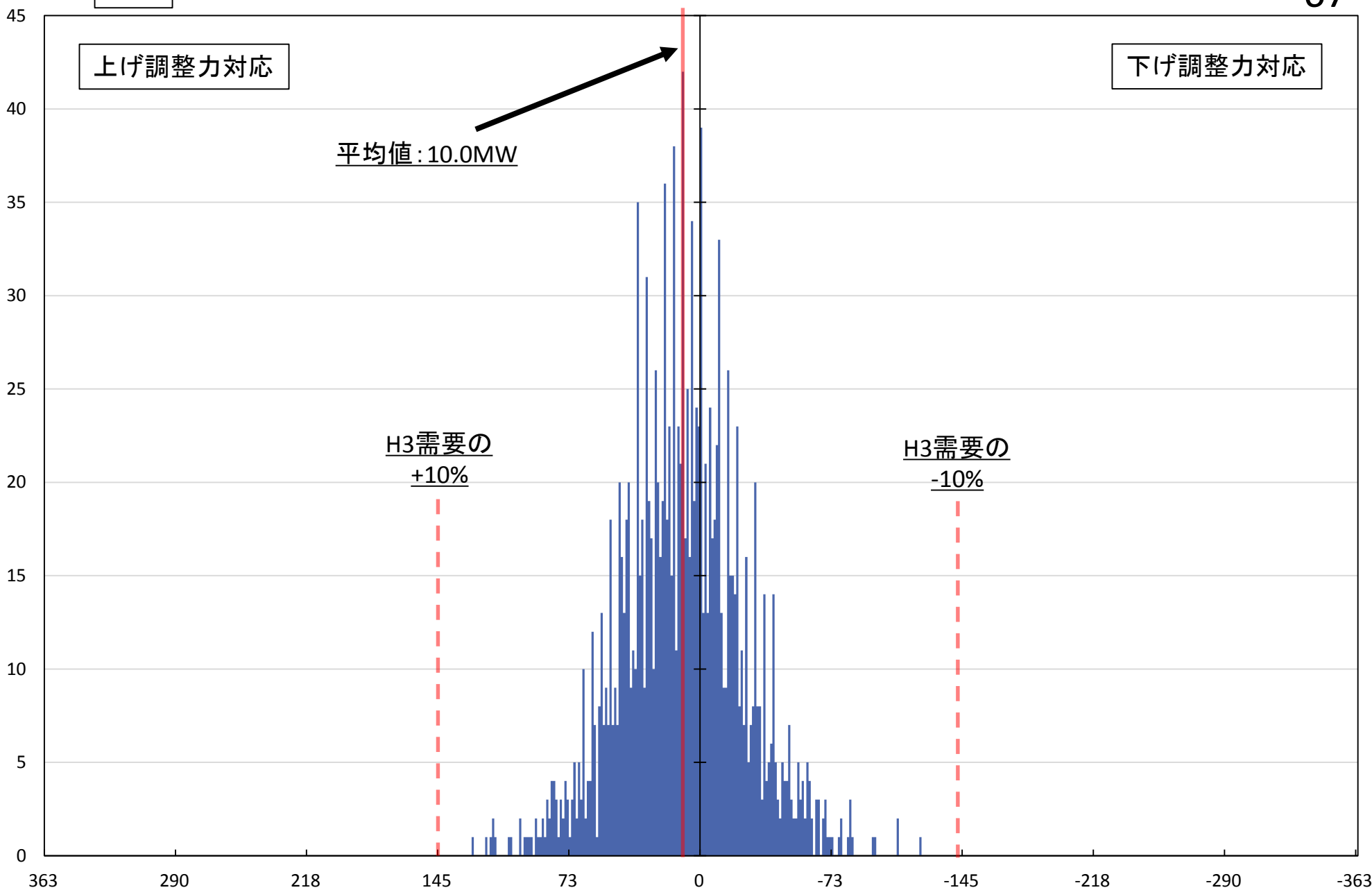
下げ調整力対応

平均値: 10.0MW

H3需要の
+10%

H3需要の
-10%

予測誤差[MW]

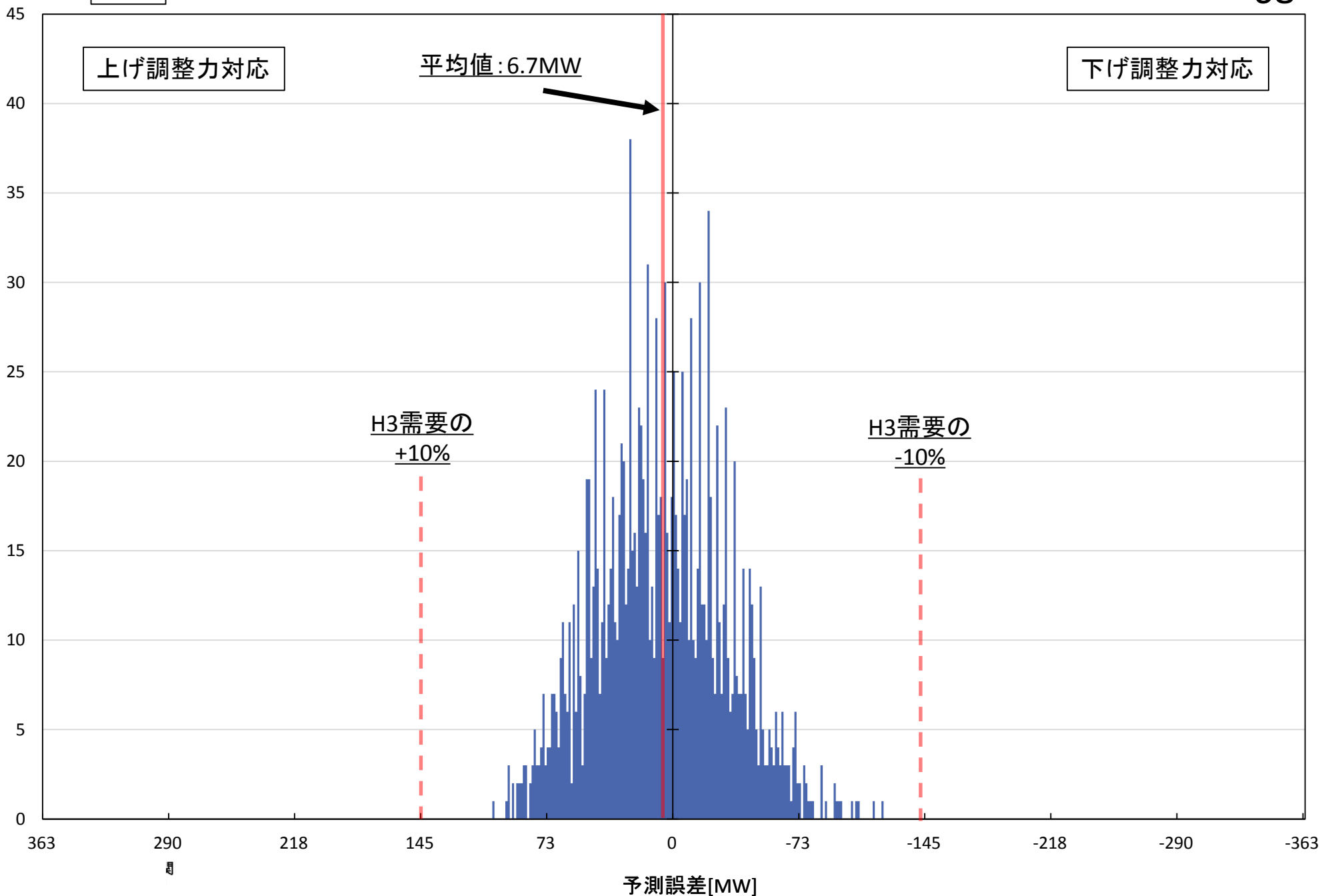


7月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(送配電の前日予測)

68

発生コマ数[回]



(3) FIT特例制度①(太陽光・風力) 発電出力予測誤差

■6月のFIT特例制度①(太陽光・風力)の出力予測誤差(前々日予測)

70

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	-52.1	82.9	-12.5～15.0	147.6	-441.1	510.0
東北	-103.8	227.1	-62.5～68.75	581.0	-868.0	1,353.0
東京	59.4	785.5	0～-25.0	2,801.0	-3,069.0	5,247.0
中部	-110.0	570.5	-37.5～-50	1,730.0	-2,234.0	2,428.0
北陸	-13.6	57.3	2.5～5.0	126.0	-248.0	495.0
関西	12.4	395.1	0～12.5	1,391.4	-1,372.3	2,634.0
中国	80.1	284.6	0～-6.25	870.0	-985.0	1,056.0
四国	-30.4	192.2	17.5～20	556.6	-886.4	504.0
九州	16.7	599.0	0～6.25 93.75～100.0	2,023.7	-1,708.1	1,518.0
沖縄	7.0	30.2	8.75～10.0 10.0～11.25	142.0	-101.4	142.8

※H3需要:平成28年度供給計画における、月毎のエリアH3需要の最大値
(北海道・東北は1月、左記以外のエリアは8月)

■6月のFIT特例制度①(太陽光・風力)の出力予測誤差(前日予測)

71

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	-45.1	64.2	0~-2.5	96.7	-244.4	510.0
東北	-216.3	204.8	-125.0~-131.25 -100.0~-106.25 -68.75~75.0	330.0	-1,018.0	1,353.0
東京	139.3	691.2	0~-25	3,826.0	-2,346.0	5,247.0
中部	-175.4	448.2	-25.0~-37.5	1,824.0	-1,624.0	2,428.0
北陸	-3.0	52.3	-5.0~-7.5	206.0	-276.0	495.0
関西	-30.0	361.2	0~12.5	1,013.2	-1,194.7	2,634.0
中国	-60.5	220.5	-6.25~-12.5 0~-6.25	599.0	-981.0	1,056.0
四国	-58.0	144.2	0~-2.5	460.1	-800.0	504.0
九州	-47.6	451.3	0~6.25	1,261.0	-1,850.4	1,518.0
沖縄	11.7	30.0	0~1.25	130.2	-78.1	142.8

■7月のFIT特例制度①(太陽光・風力)の出力予測誤差(前々日予測)

72

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	-34.0	64.8	-25.0~-27.5	136.0	-245.0	510.0
東北	25.6	208.7	-75.0~-81.25	726.0	-638.0	1,353.0
東京	-436.7	969.3	-25.0~-50.0	3,197.0	-4,286.0	5,247.0
中部	-313.4	477.0	0~-12.5	880.0	-2,068.0	2,428.0
北陸	-5.6	61.8	-5.0~-7.5	222.0	-275.0	495.0
関西	-60.2	329.1	25.0~37.5	776.6	-1,559.7	2,634.0
中国	55.5	250.2	6.25~12.5	1,105.0	-629.0	1,056.0
四国	58.4	138.3	7.5~10.0	595.4	-370.2	504.0
九州	-174.7	590.7	6.25~12.5	1,497.6	-2,132.0	1,518.0
沖縄	8.3	26.4	3.75~5.0	106.6	-96.8	142.8

■7月のFIT特例制度①(太陽光・風力)の出力予測誤差(前日予測)

73

単位: MW

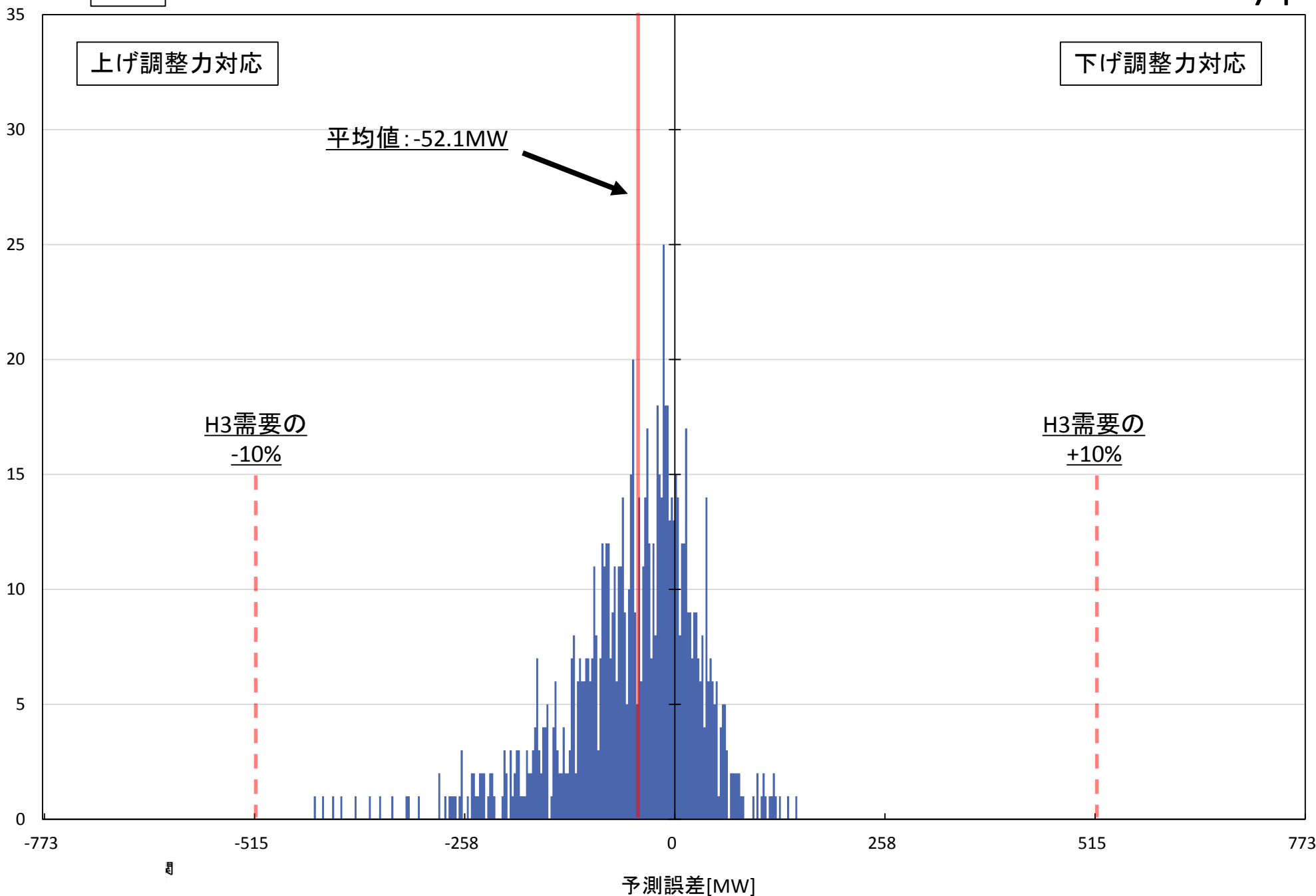
エリア	平均値	標準偏差	最頻値範囲	最大誤差		(参考) H3需要※の10%
				上ぶれ	下ぶれ	
北海道	-40.4	60.6	-25.0~-27.5 -30.0~-32.5	112.0	-273.0	510.0
東北	-158.9	185.2	-75.0~-81.25	379.0	-870.0	1,353.0
東京	-295.0	840.5	0~-25.0	2,051.0	-3,081.0	5,247.0
中部	-196.4	398.6	0~-12.5	1,230.0	-1,700.0	2,428.0
北陸	13.9	47.1	17.5~20.0	173.0	-142.0	495.0
関西	-41.5	266.8	0~12.5	526.7	-1,150.8	2,634.0
中国	17.1	167.5	-50.0~-56.25	528.0	-591.0	1,056.0
四国	57.6	136.5	10.0~12.5	610.8	-493.4	504.0
九州	-172.2	504.4	12.5~18.75	1,004.6	-2,446.8	1,518.0
沖縄	7.1	25.3	-2.5~-3.75	99.1	-92.2	142.8

6月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

74

発生コマ数[回]

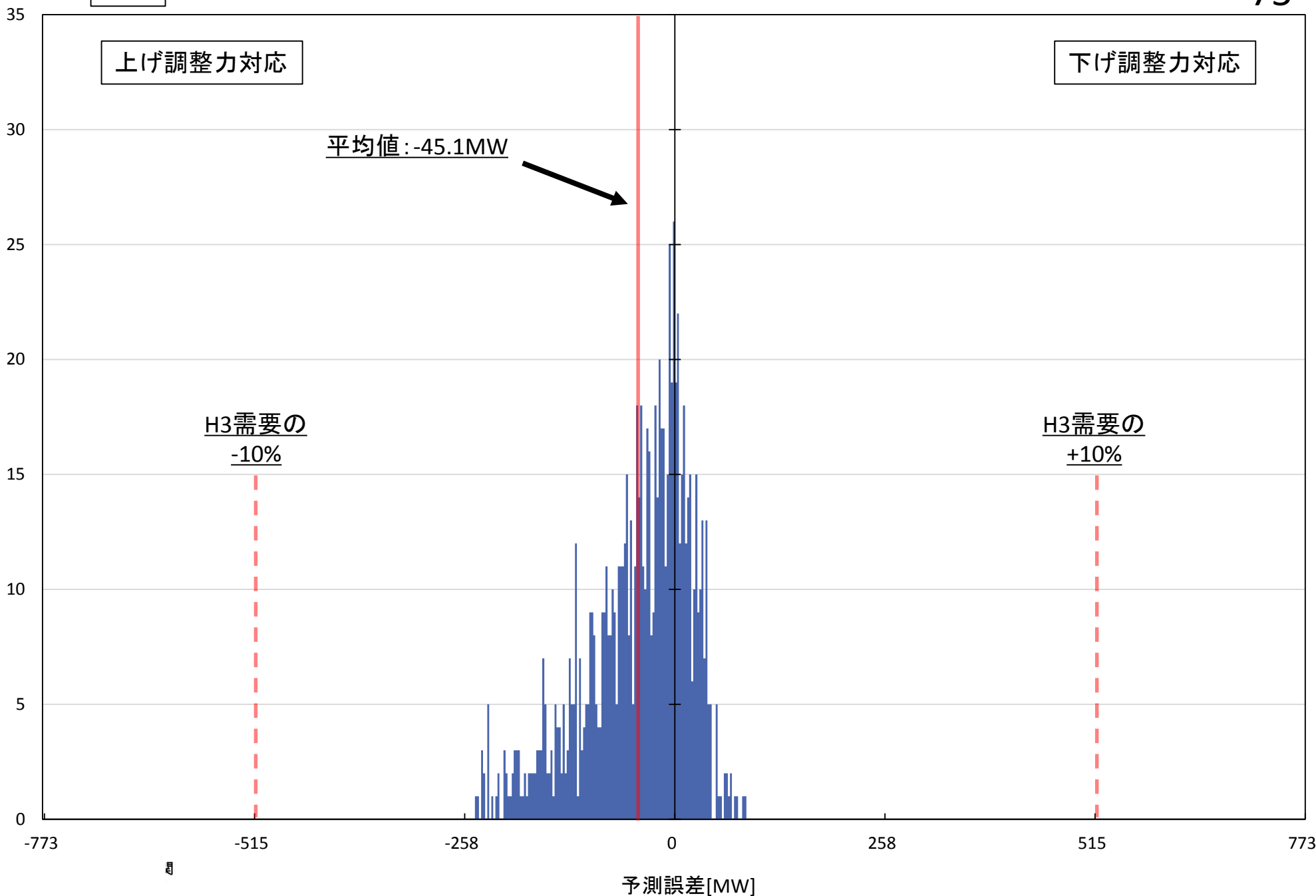


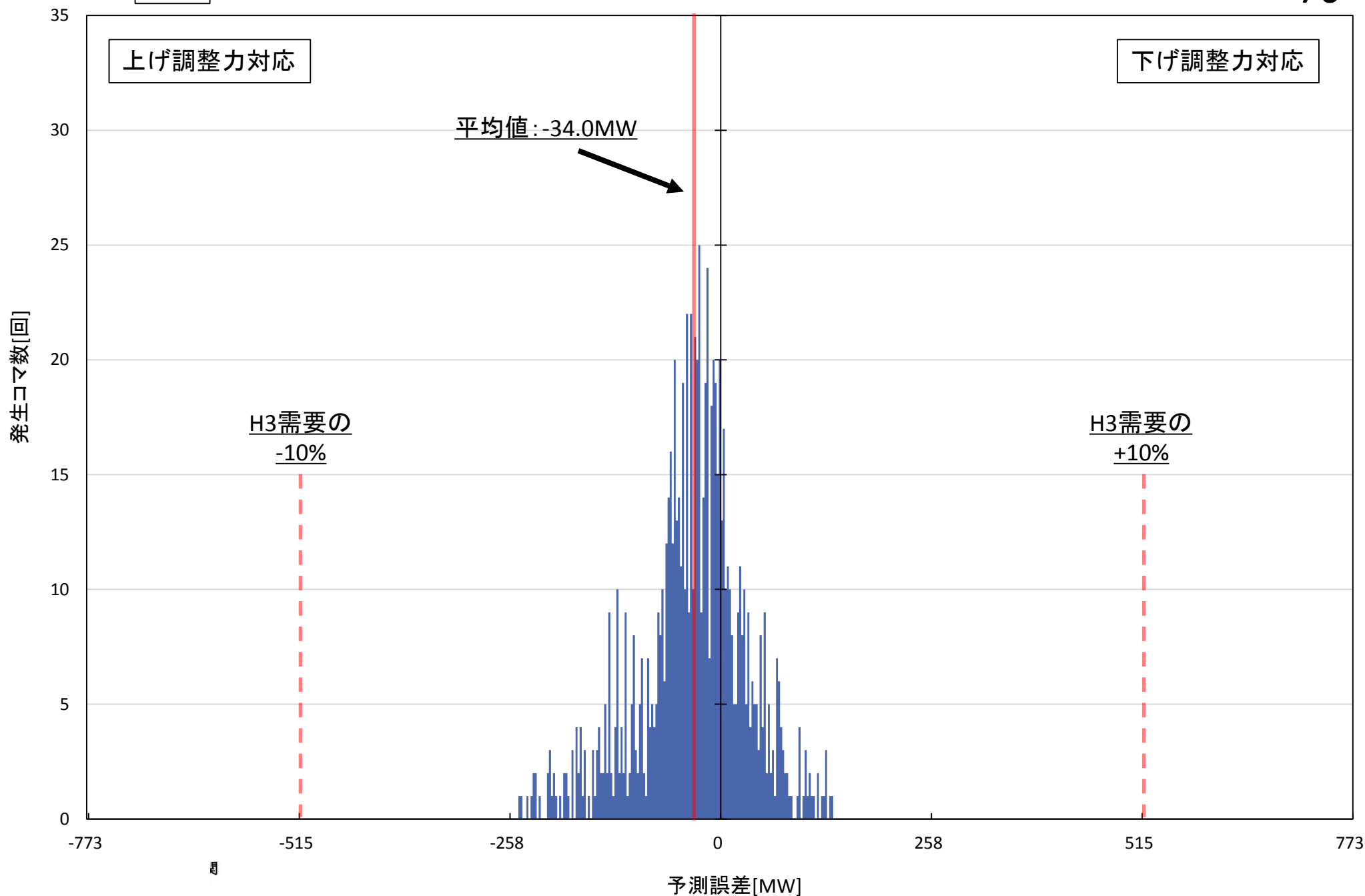
6月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

75

発生コマ数[回]





7月

【北海道】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

77

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

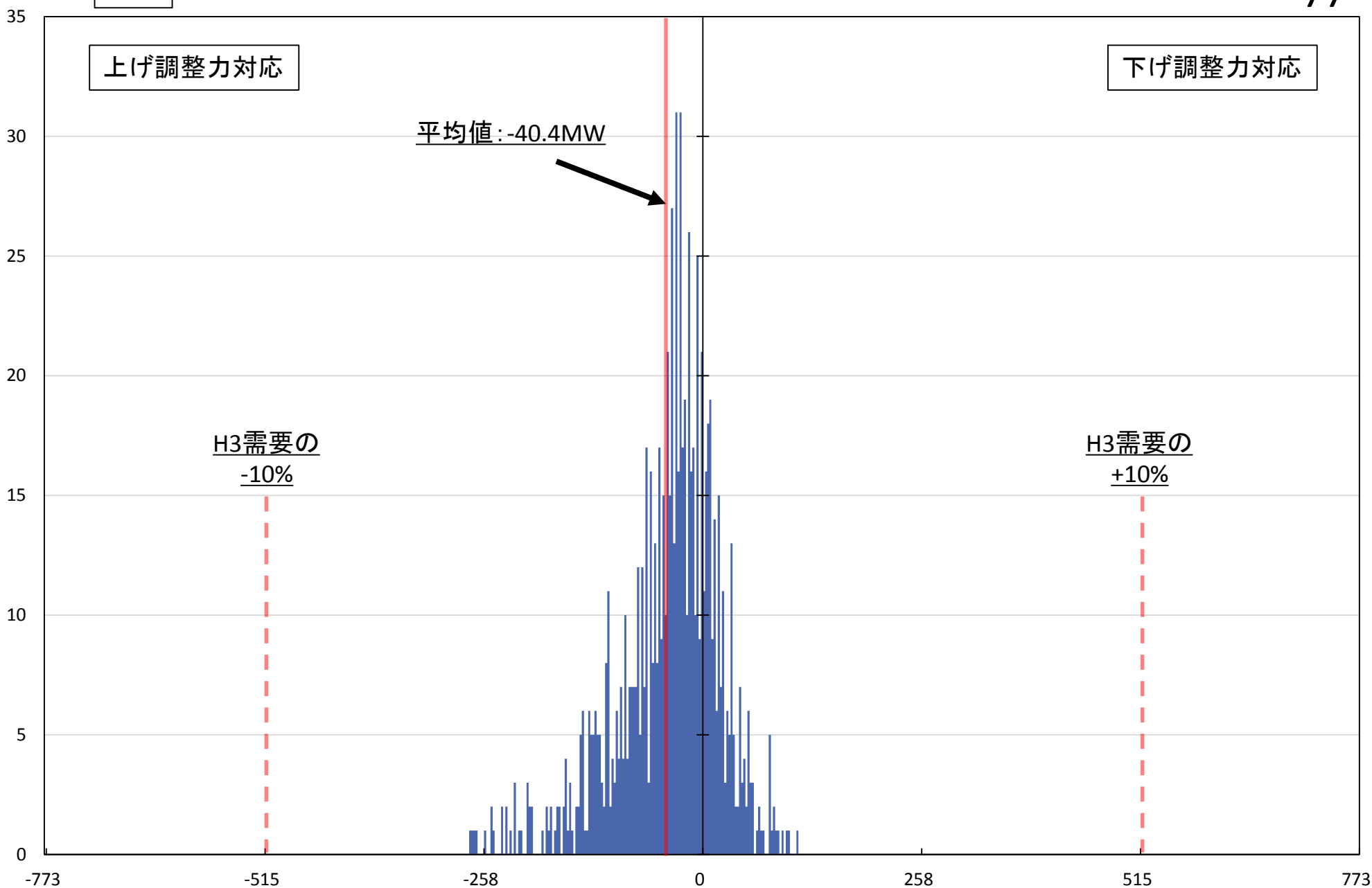
下げ調整力対応

平均値: -40.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



6月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

78

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -103.8MW



H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-2,044

-1,363

-681

0

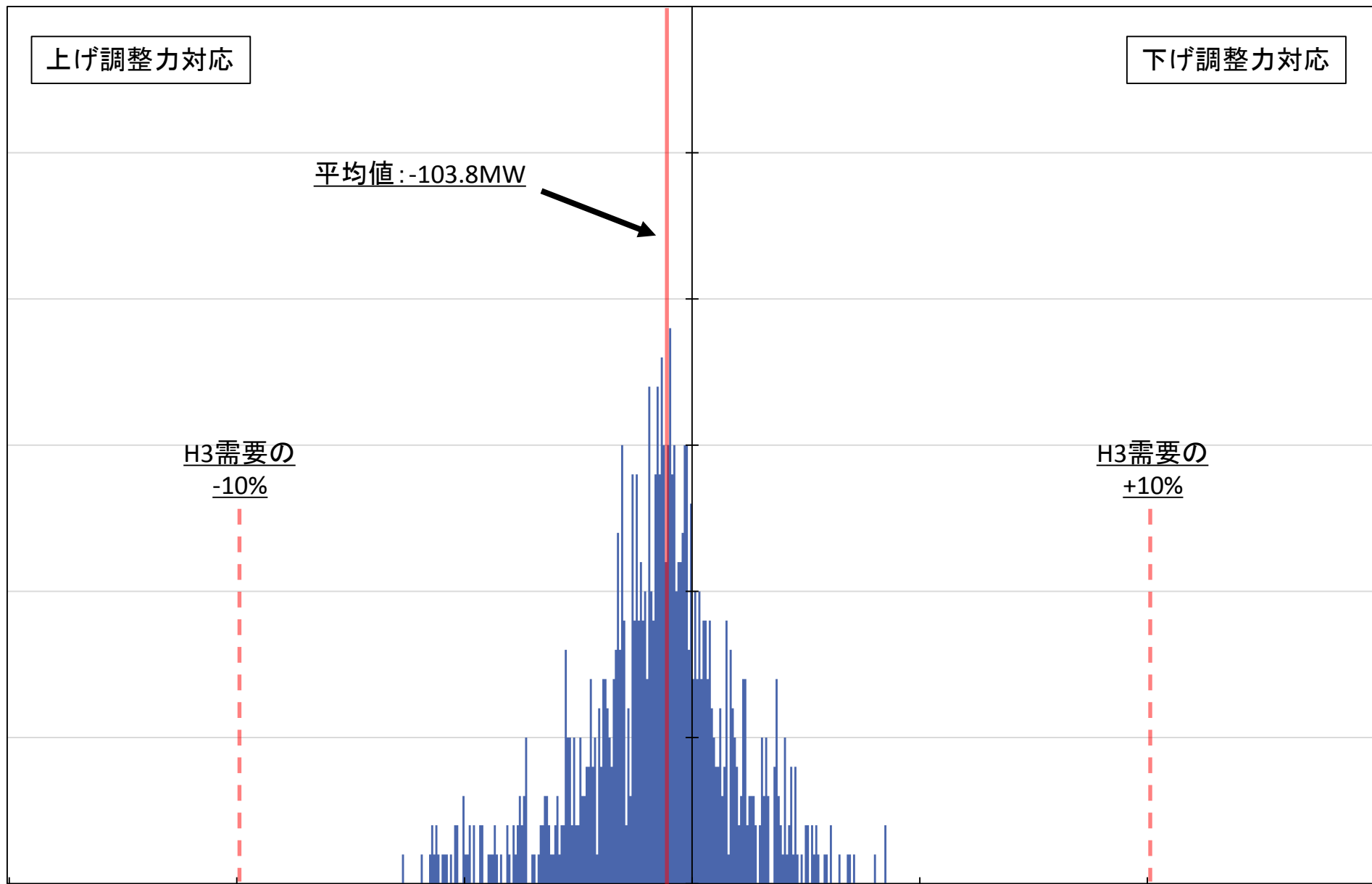
681

1,363

2,044

予測誤差[MW]

回

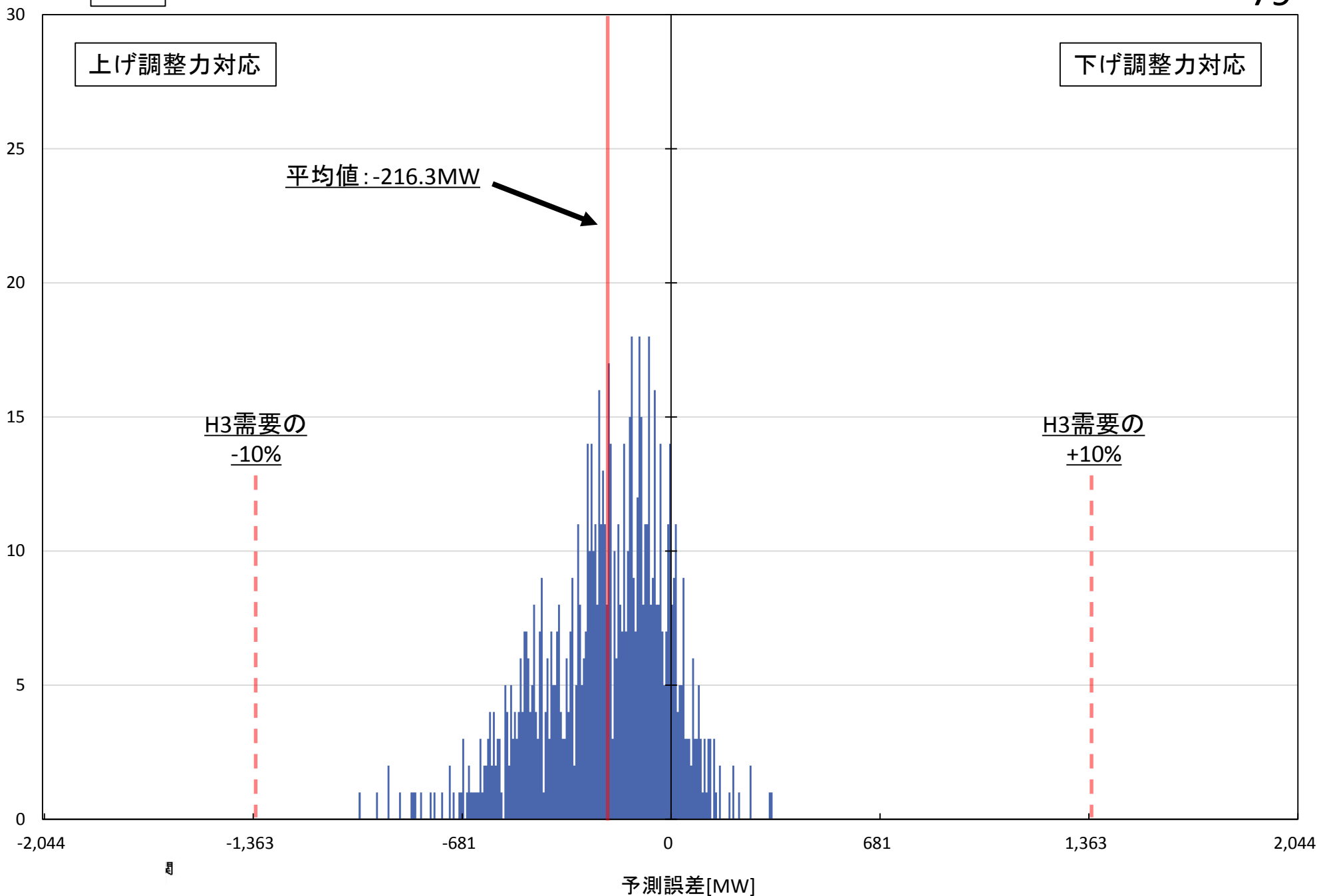


6月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

79

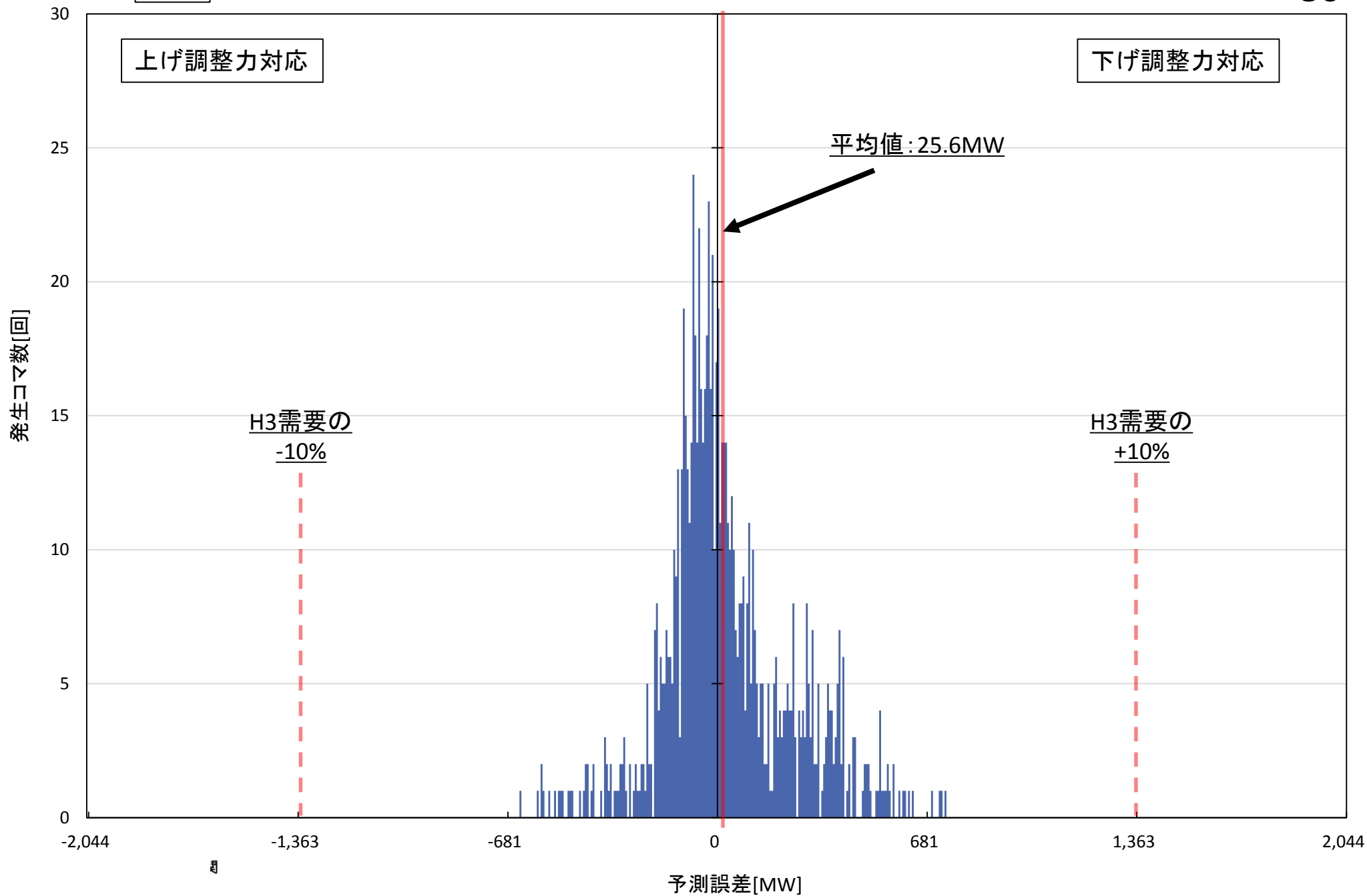
発生コマ数[回]



7月

【東北】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

80



7月

【東北】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

81

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-158.9MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-2,044

-1,363

-681

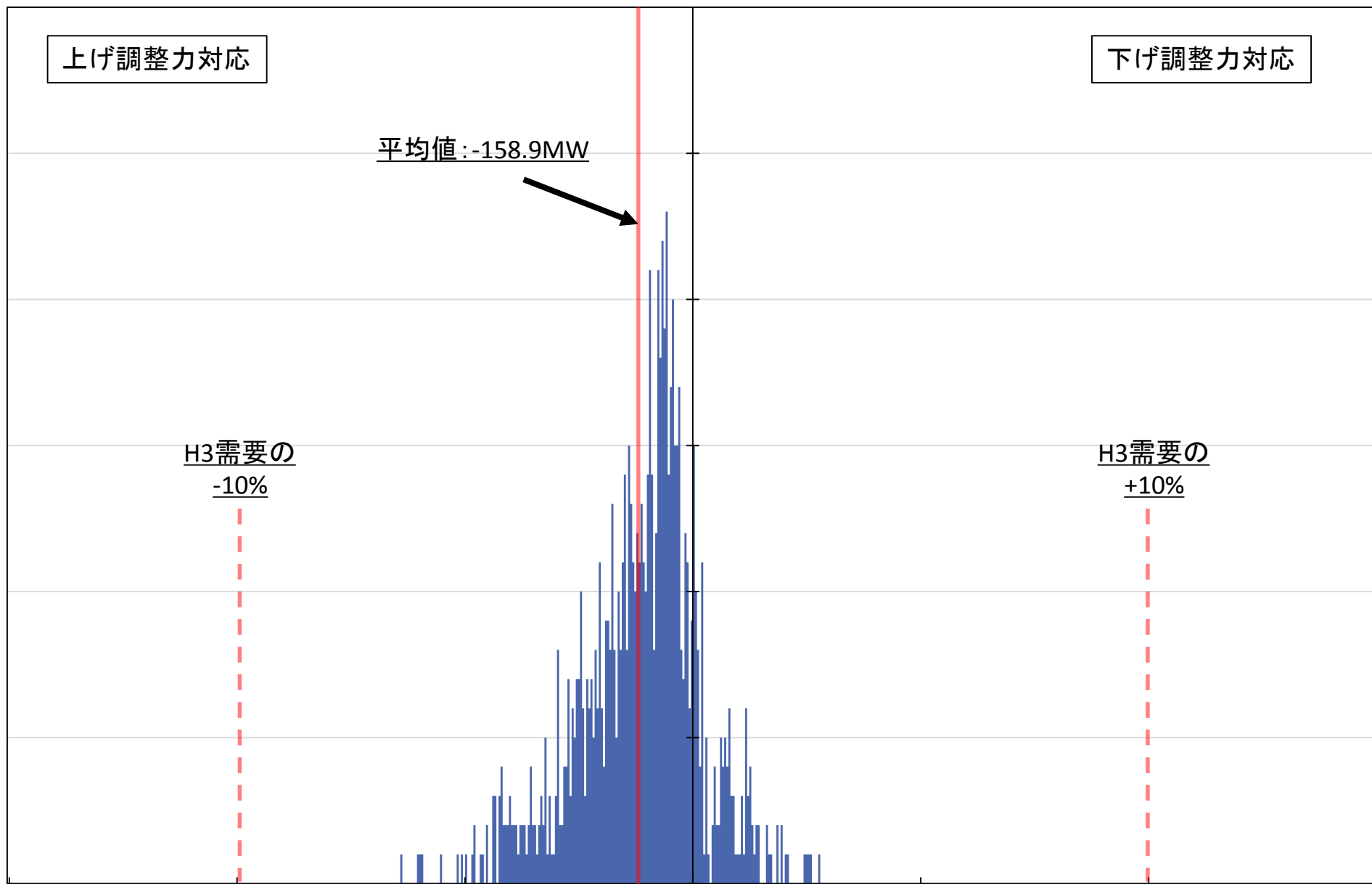
0

681

1,363

2,044

予測誤差[MW]



6月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

82

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

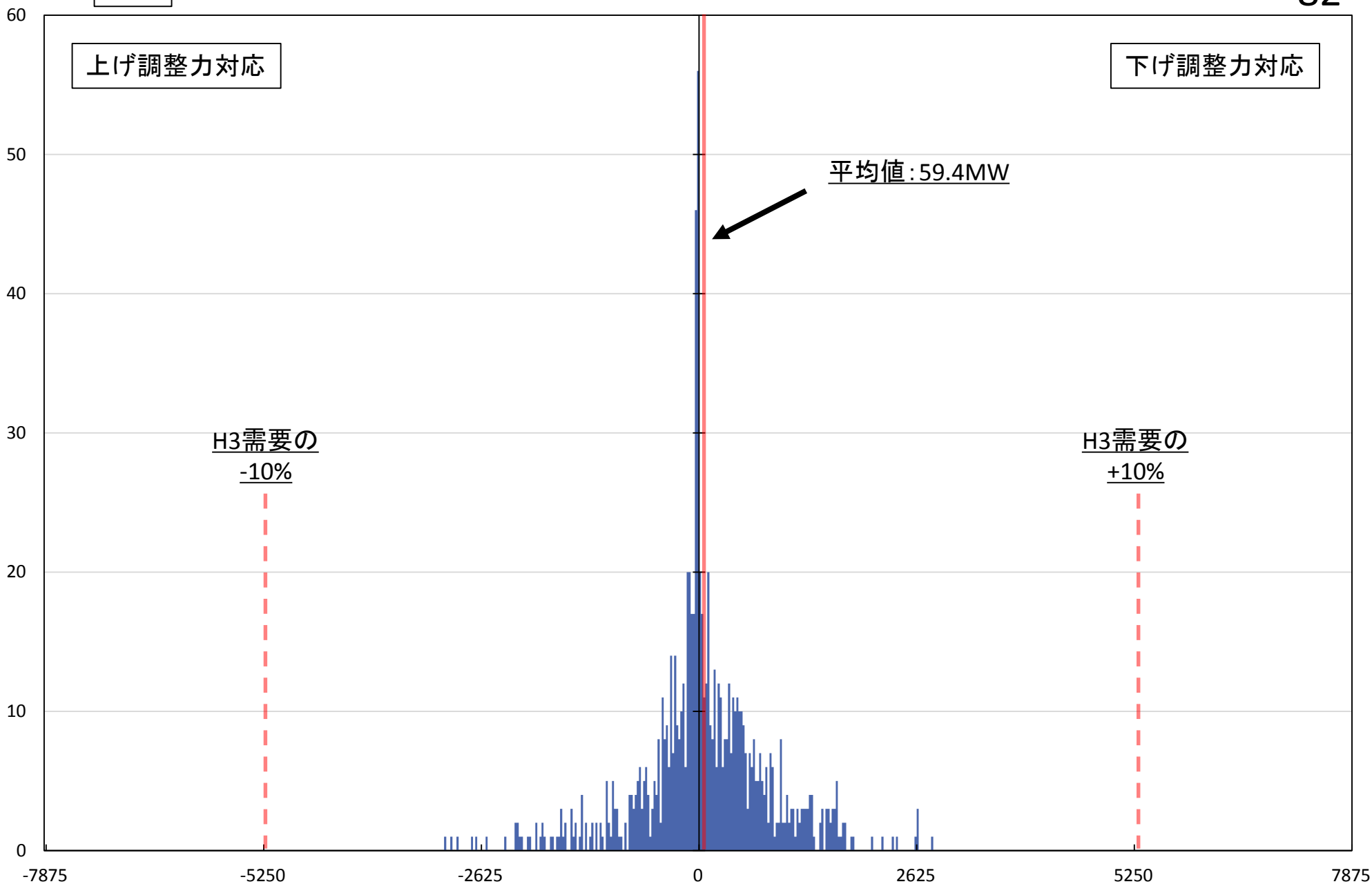
下げ調整力対応

平均値: 59.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



6月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

83

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

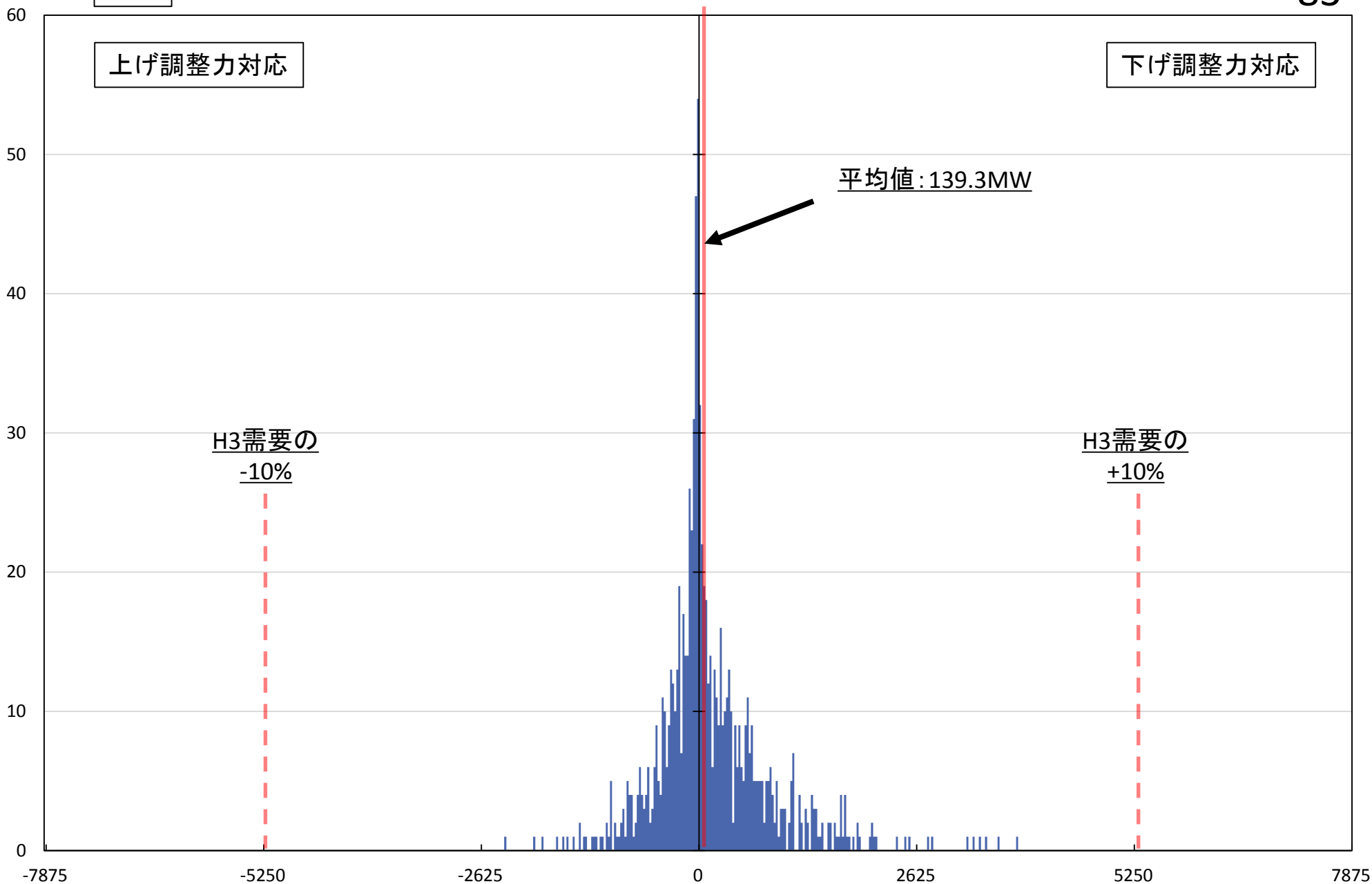
下げ調整力対応

平均値:139.3MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]

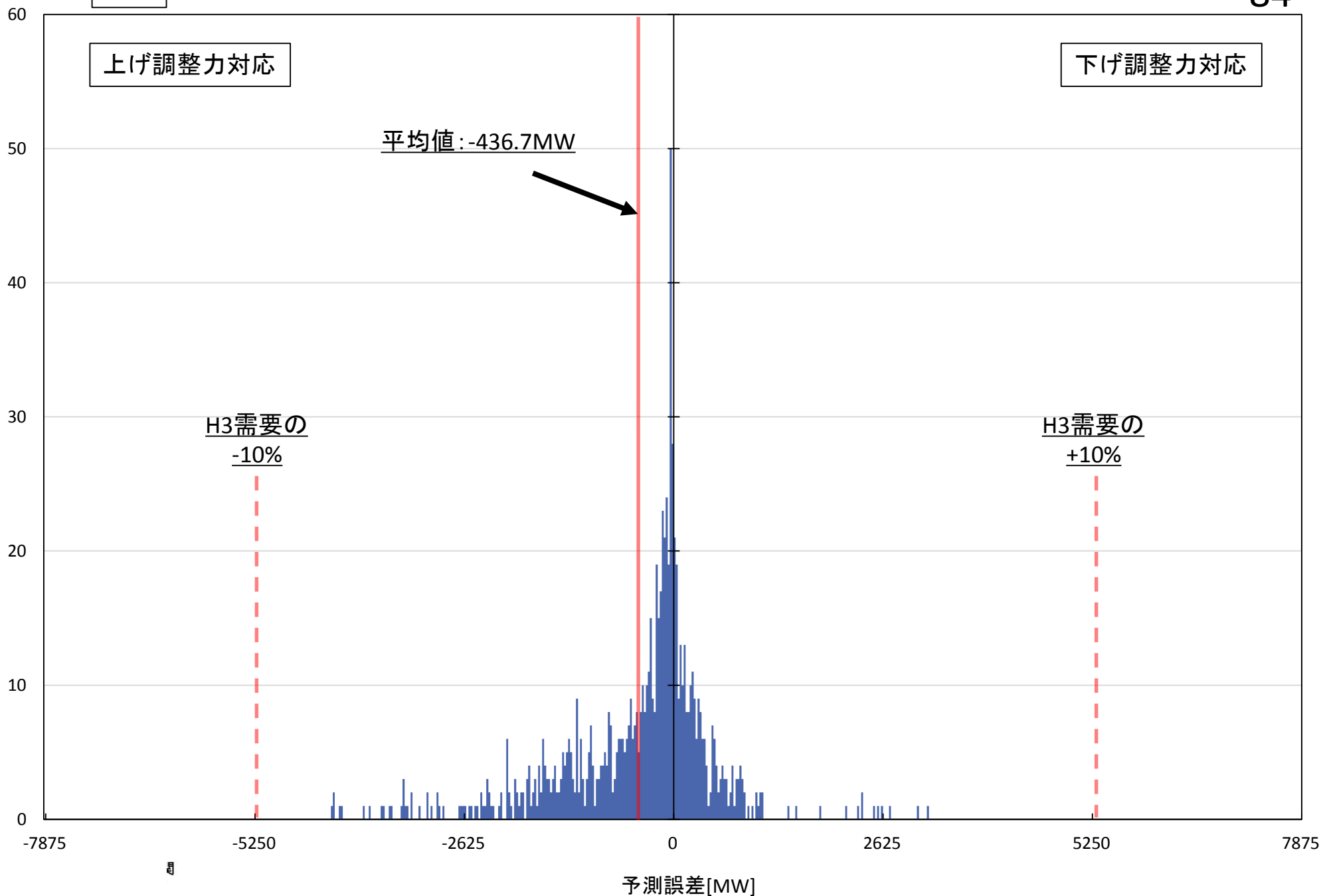


7月

【東京】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

84

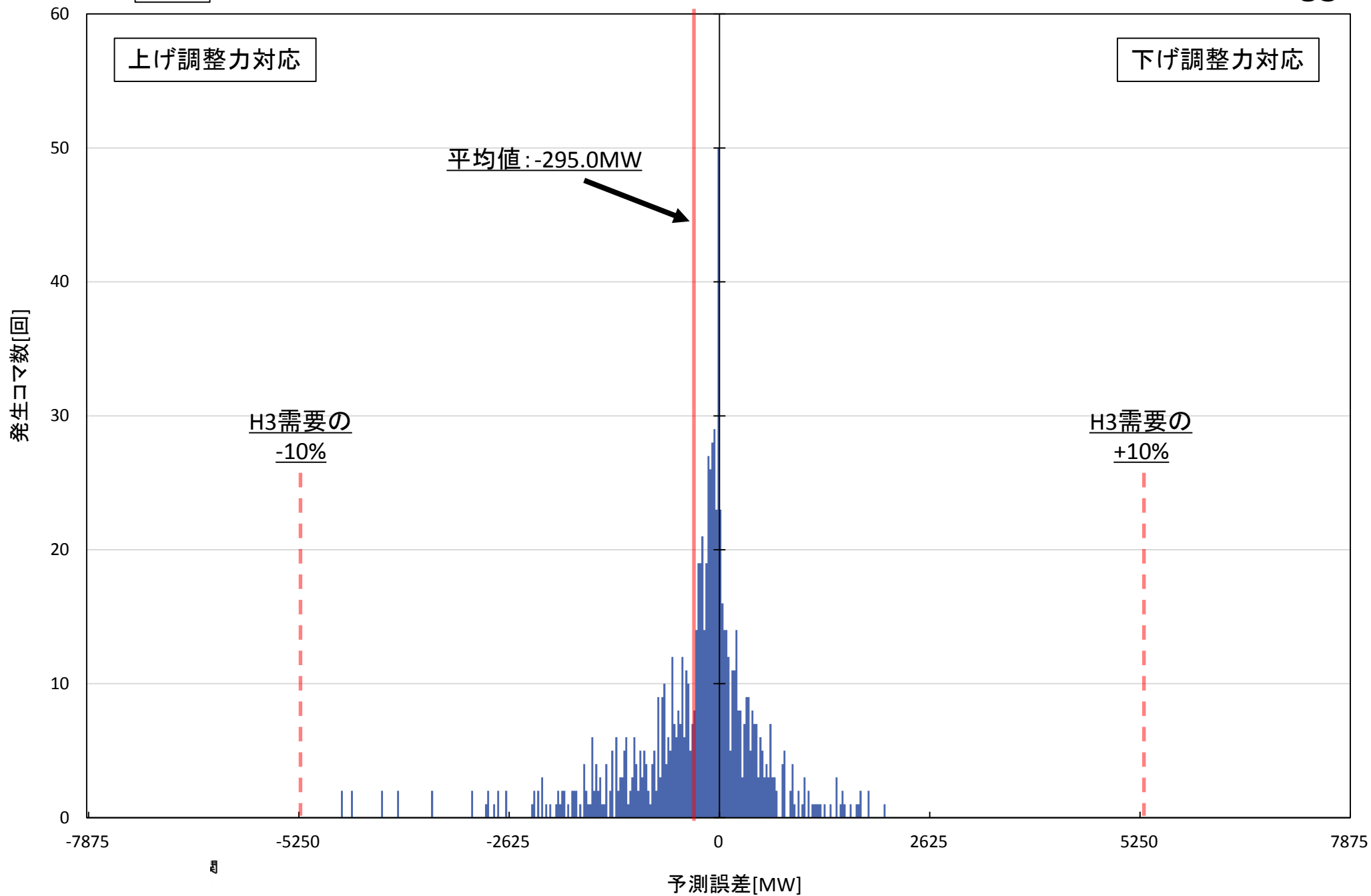
発生コマ数[回]



7月

【東京】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

85



6月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

86

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-110.0MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

450

-1,838

-1,225

-613

0

613

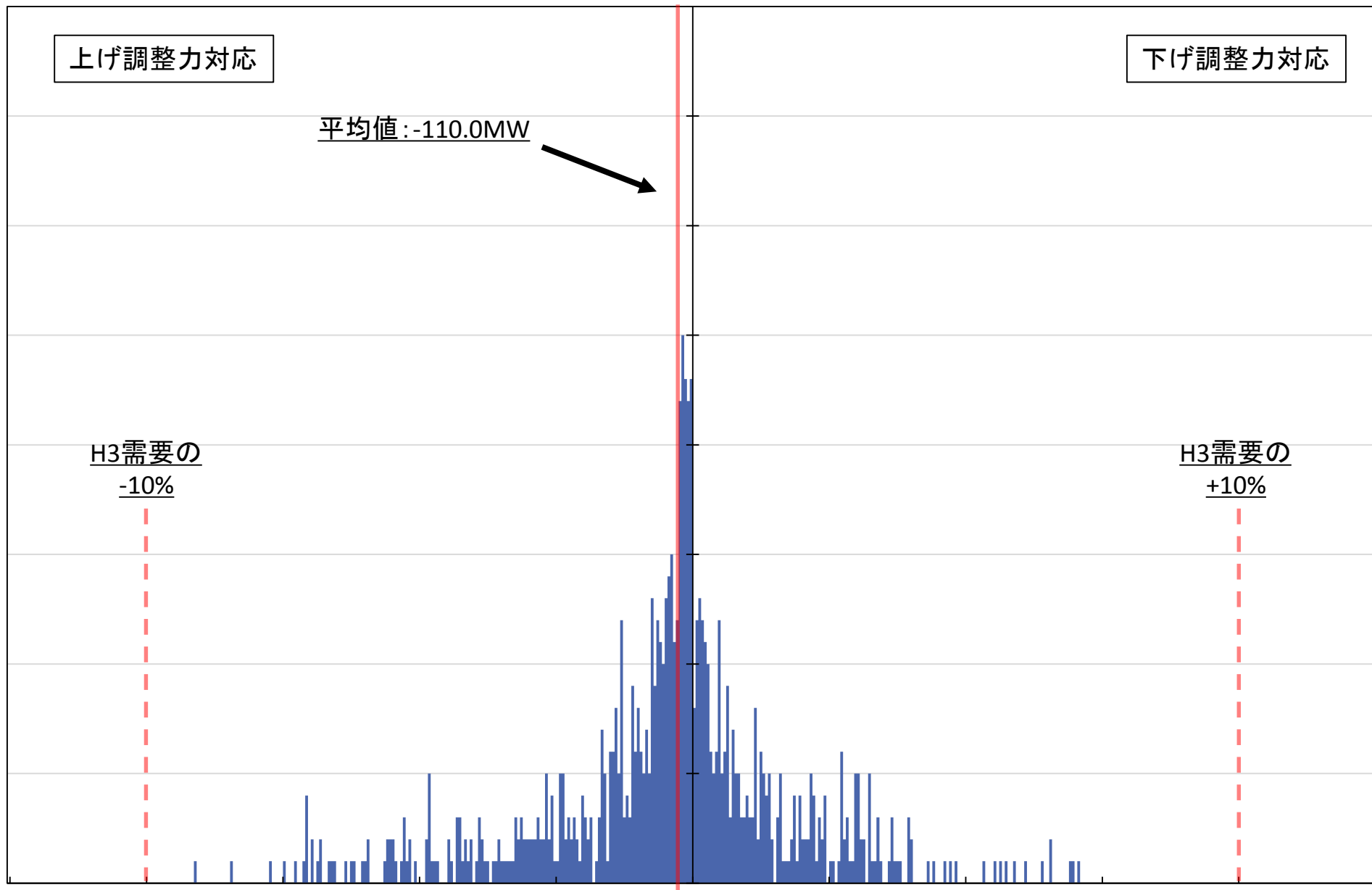
1,225

1,838

2,450

3,063

予測誤差[MW]



6月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

87

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-175.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

450

-1,838

-1,225

-613

0

613

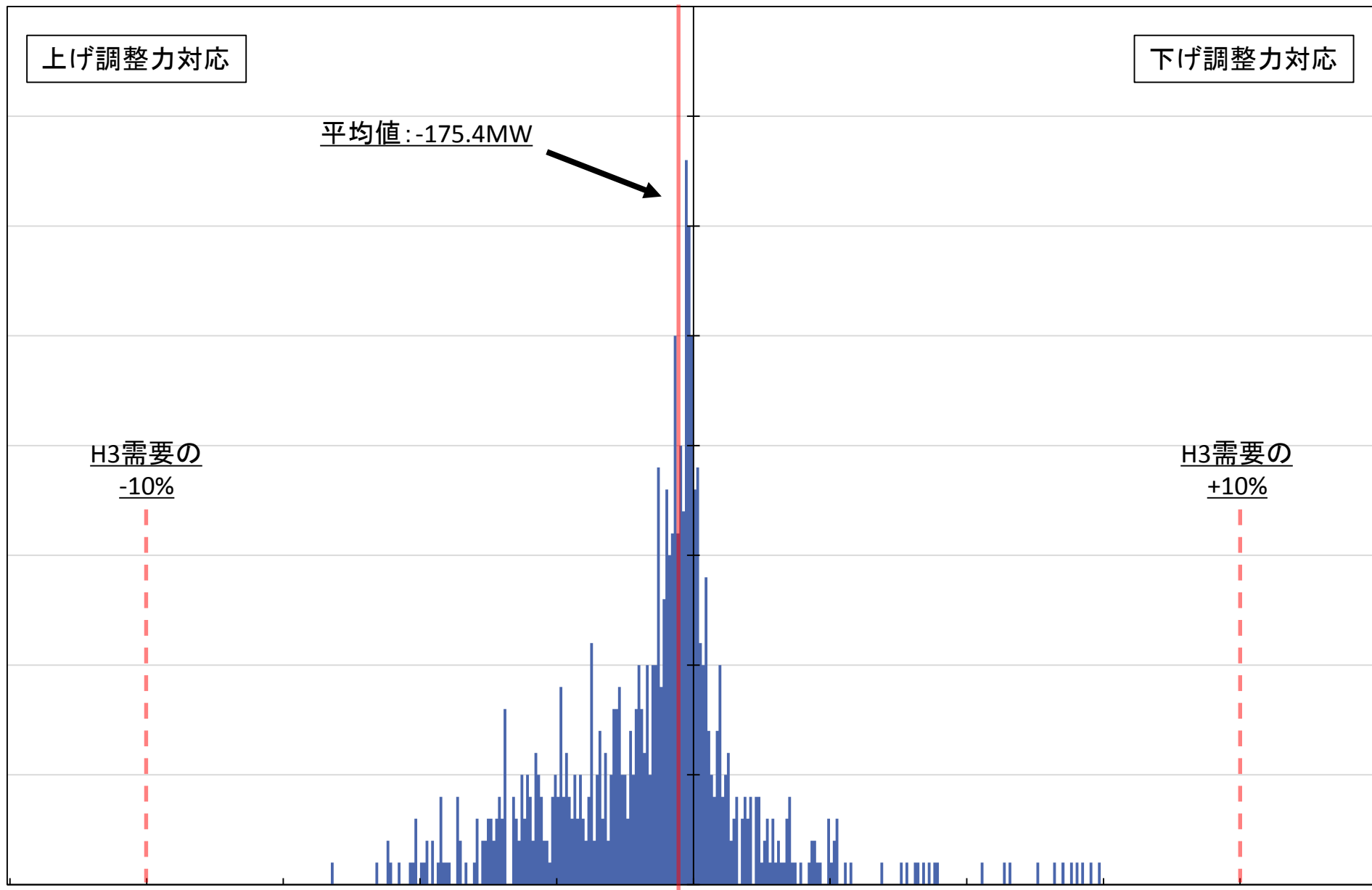
1,225

1,838

2,450

3,063

予測誤差[MW]



7月

【中部】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

88

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

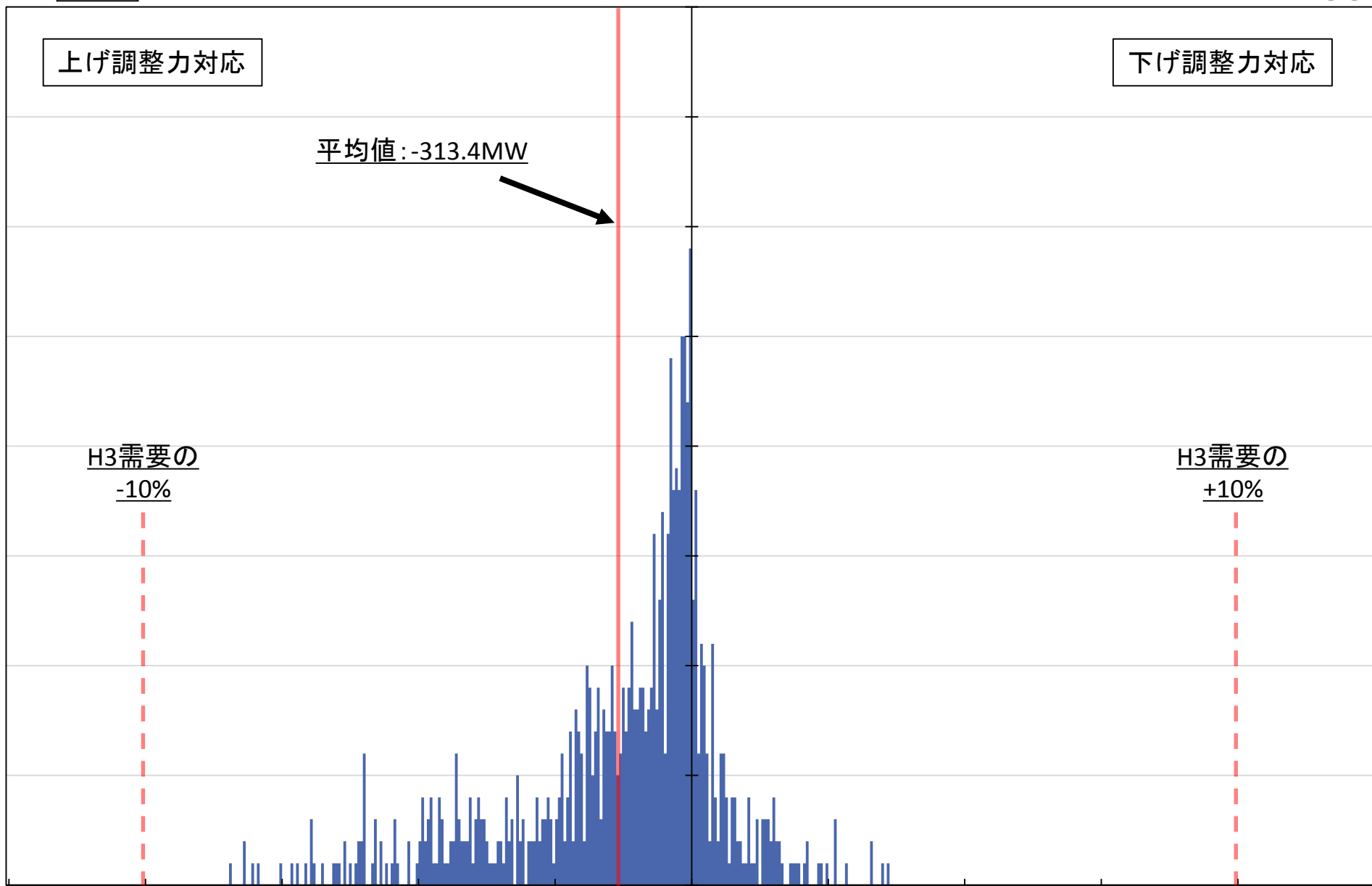
平均値:-313.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-3,063 -2,450 -1,838 -1,225 -613 0 613 1,225 1,838 2,450 3,063

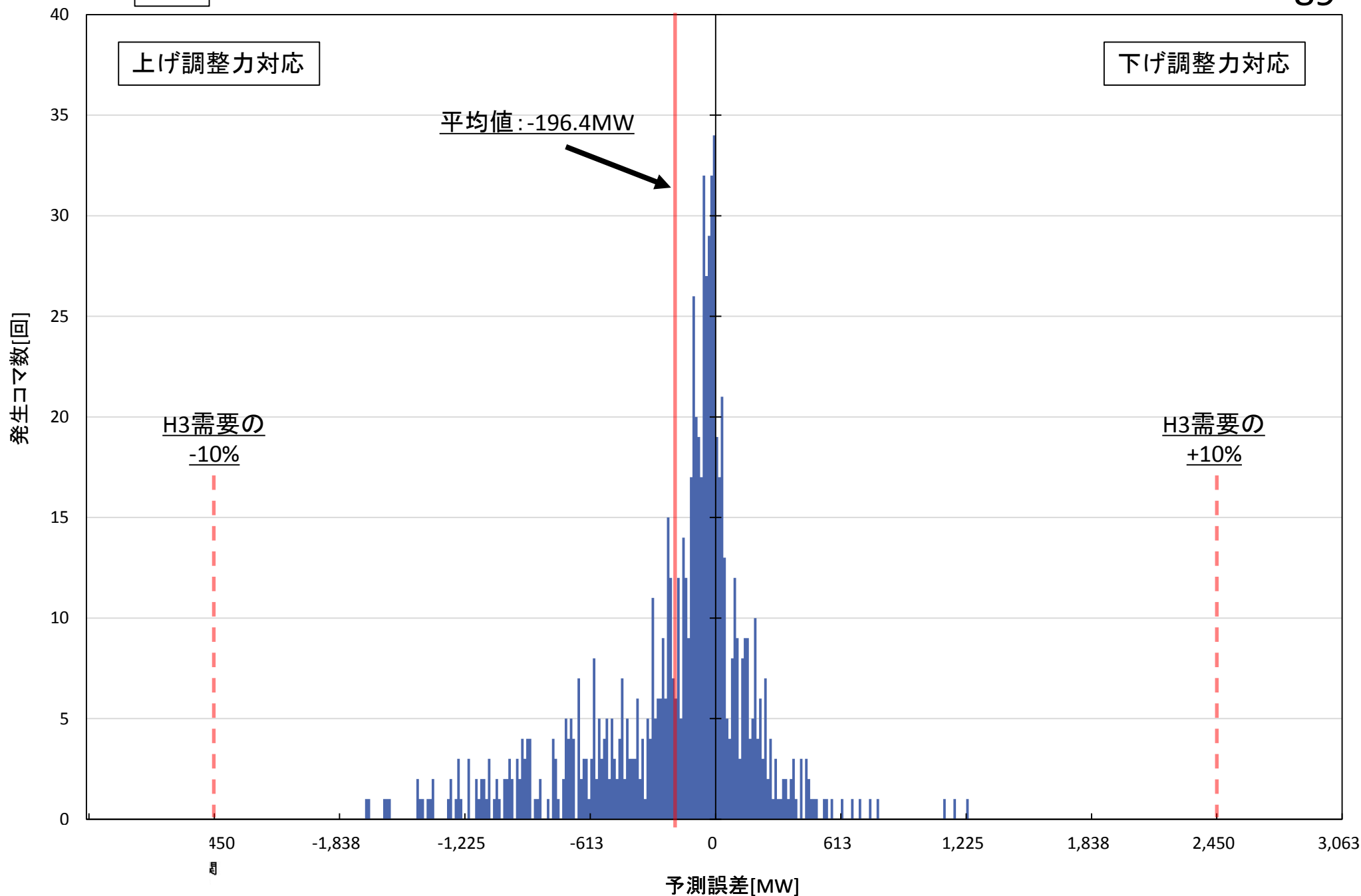
予測誤差[MW]



7月

【中部】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

89



6月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

90

発生コマ数[回]

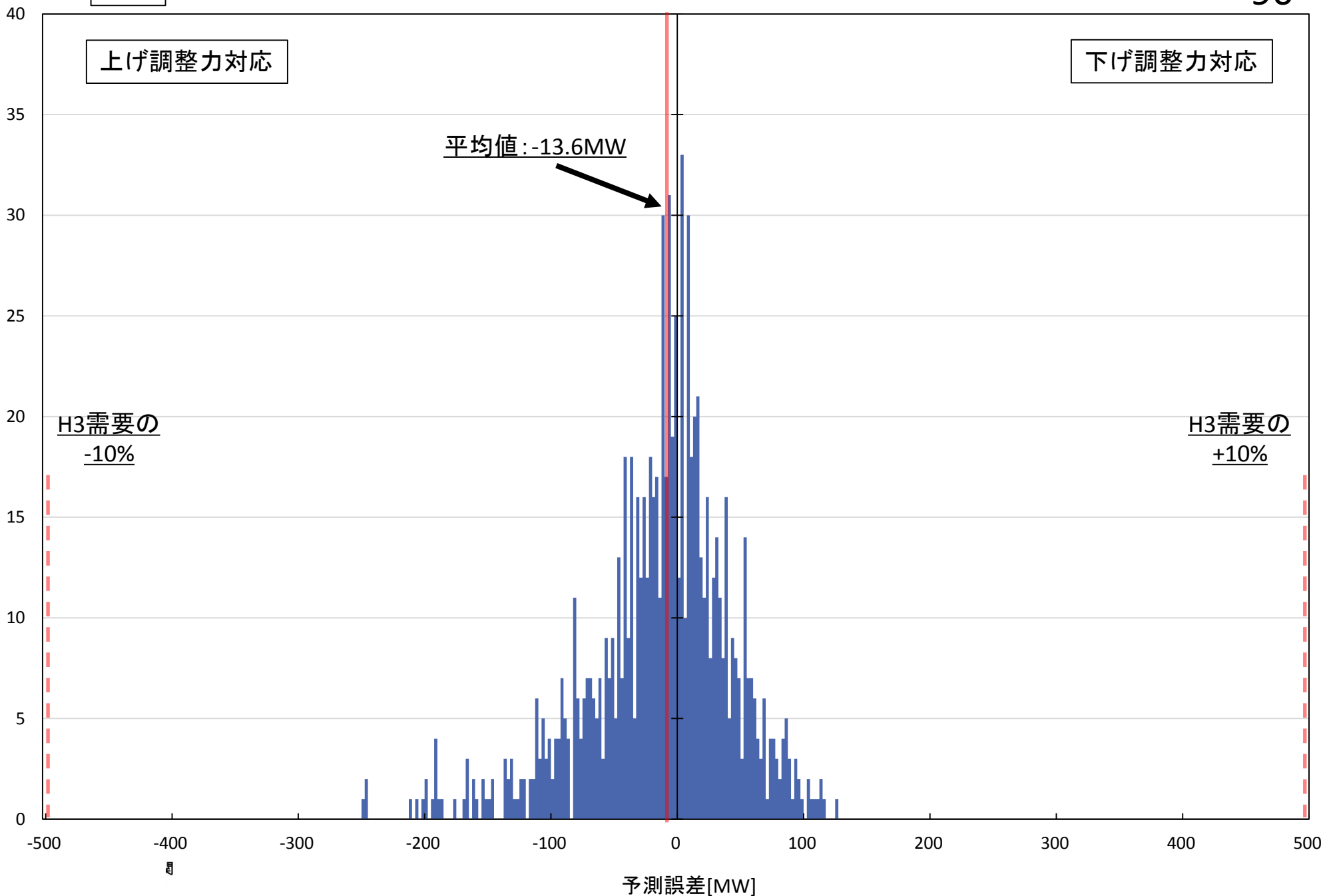
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -13.6MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%



予測誤差[MW]

6月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

91

発生コマ数[回]

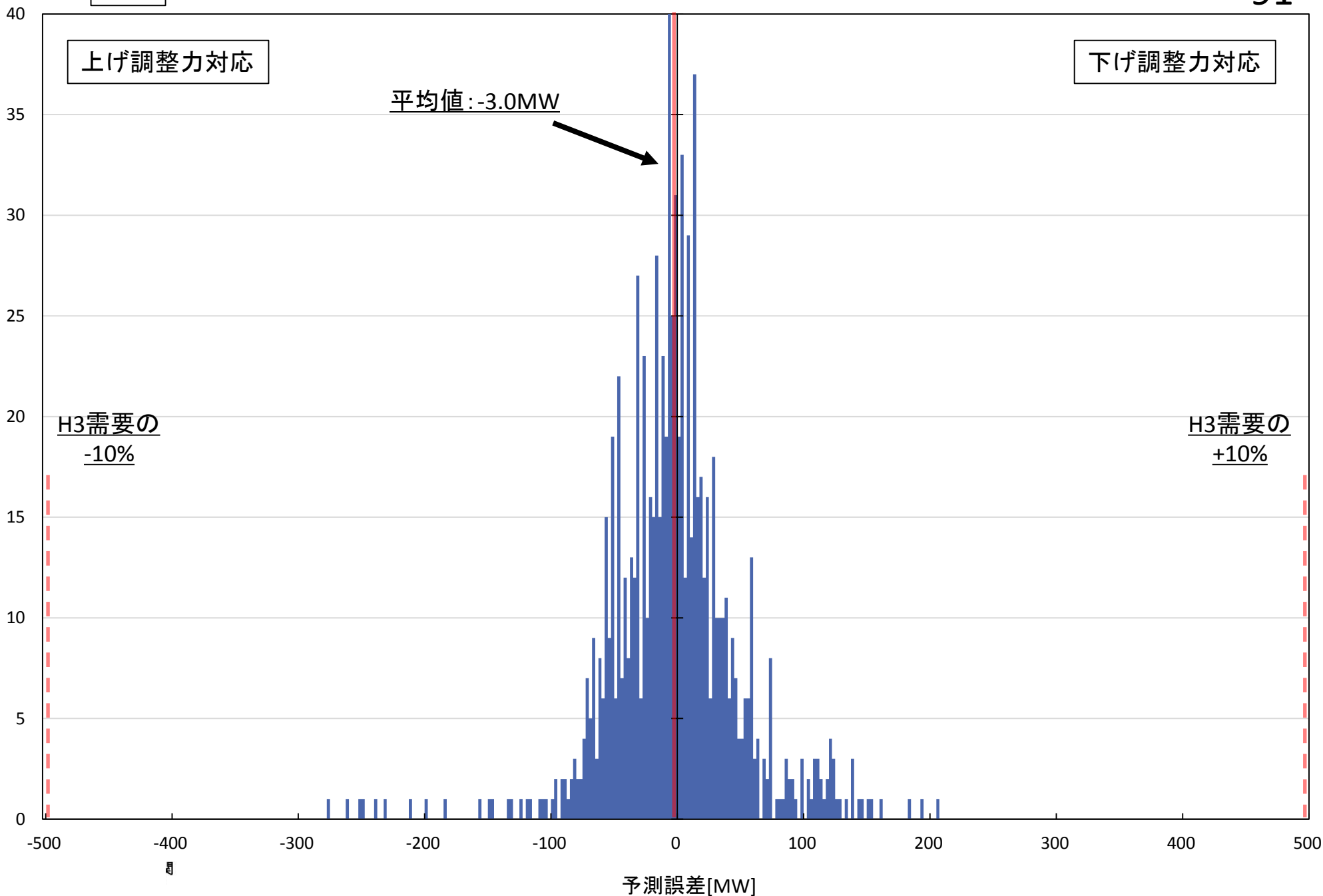
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-3.0MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%



予測誤差[MW]

7月

【北陸】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

92

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

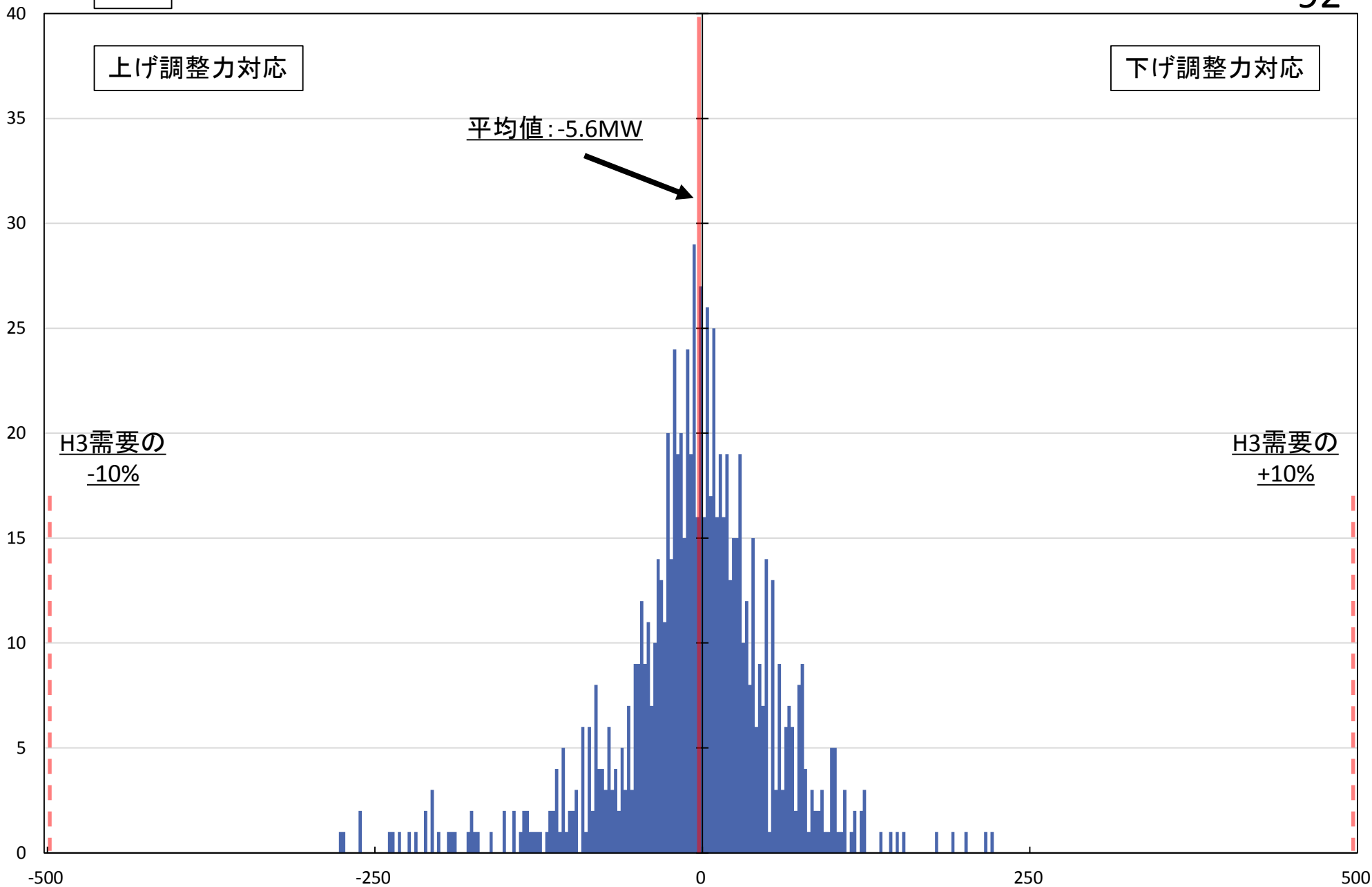
下げ調整力対応

平均値:-5.6MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]

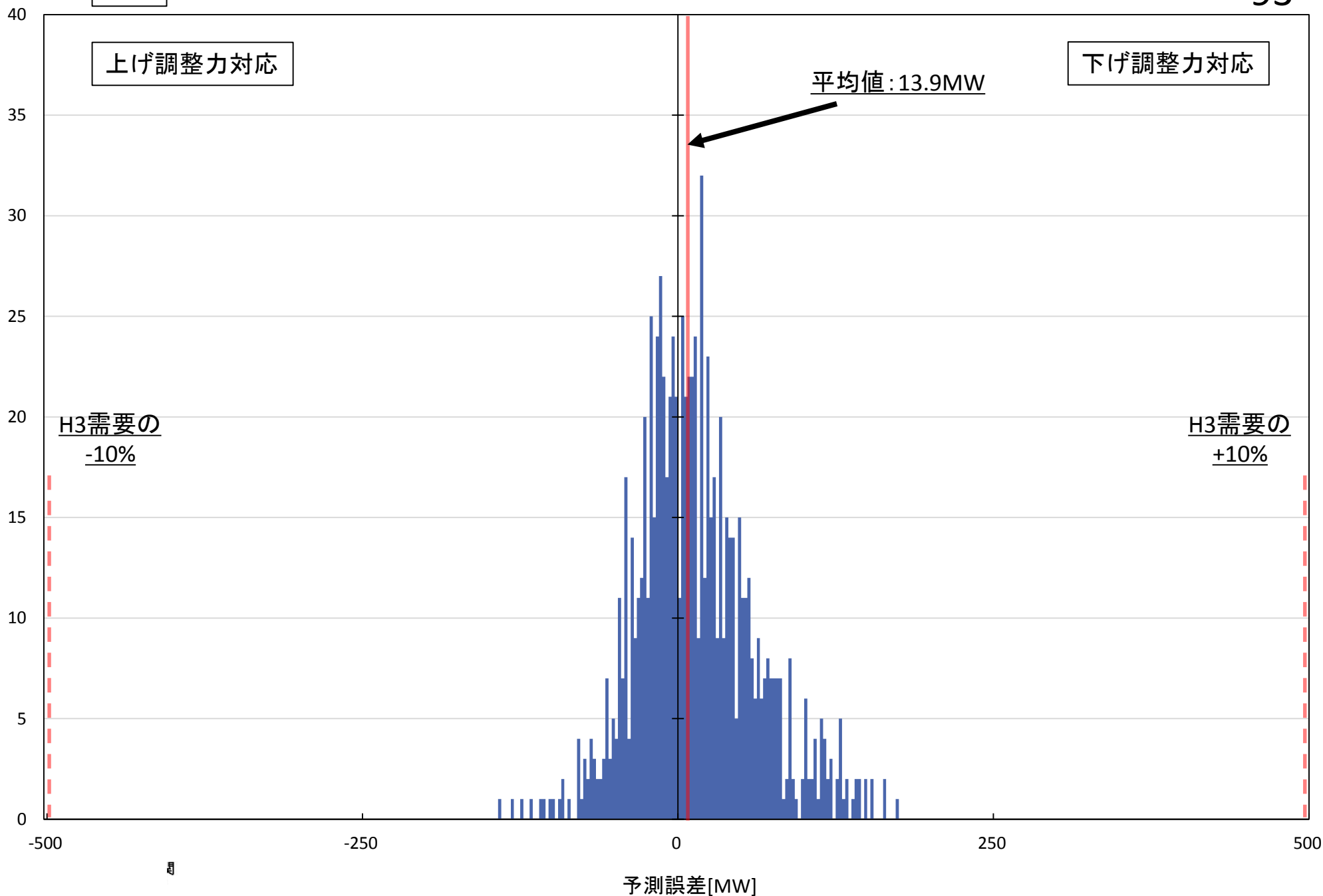


7月

【北陸】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

93

発生コマ数[回]



6月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

94

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

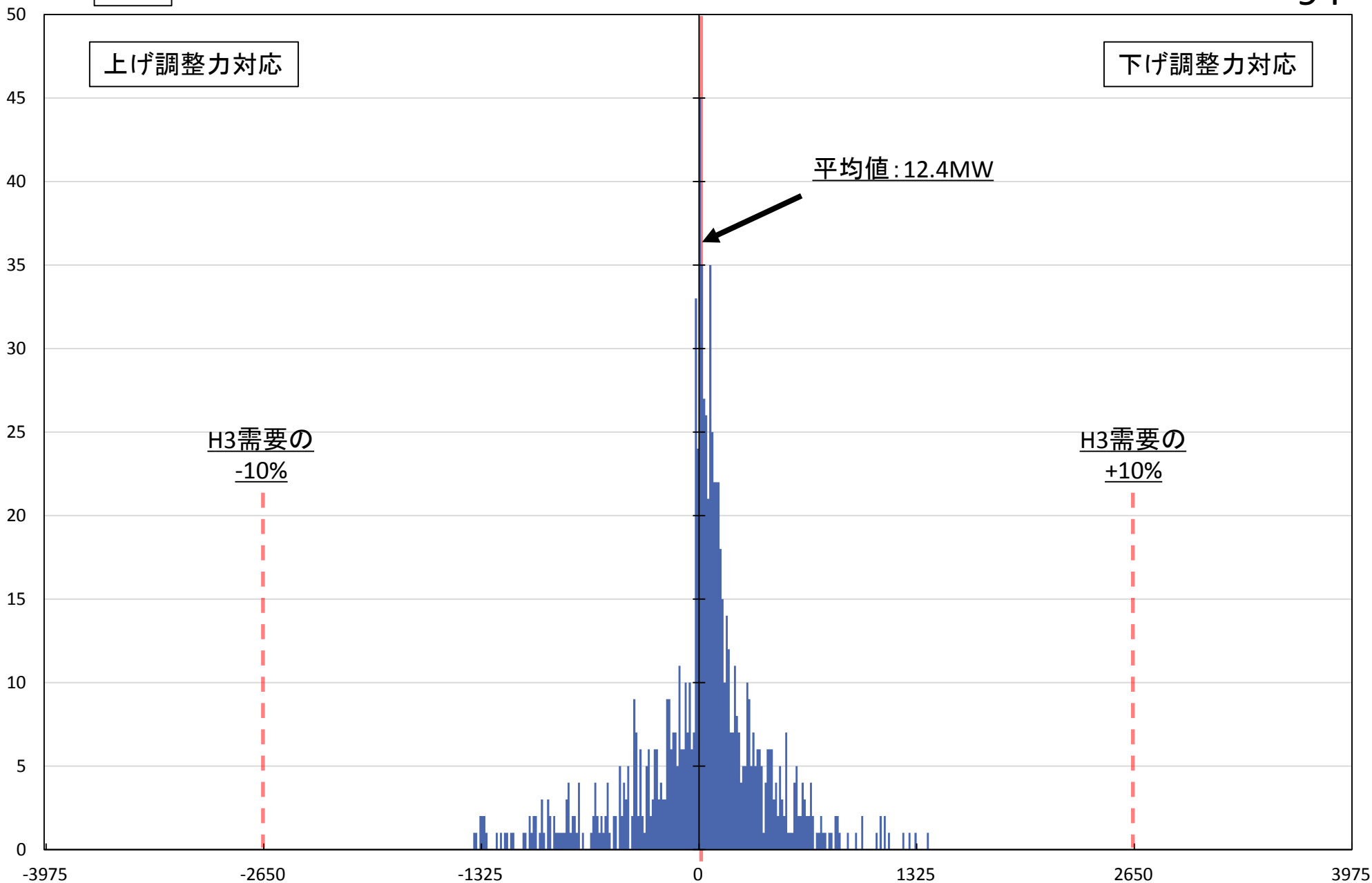
下げ調整力対応

平均値:12.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



6月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

95

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

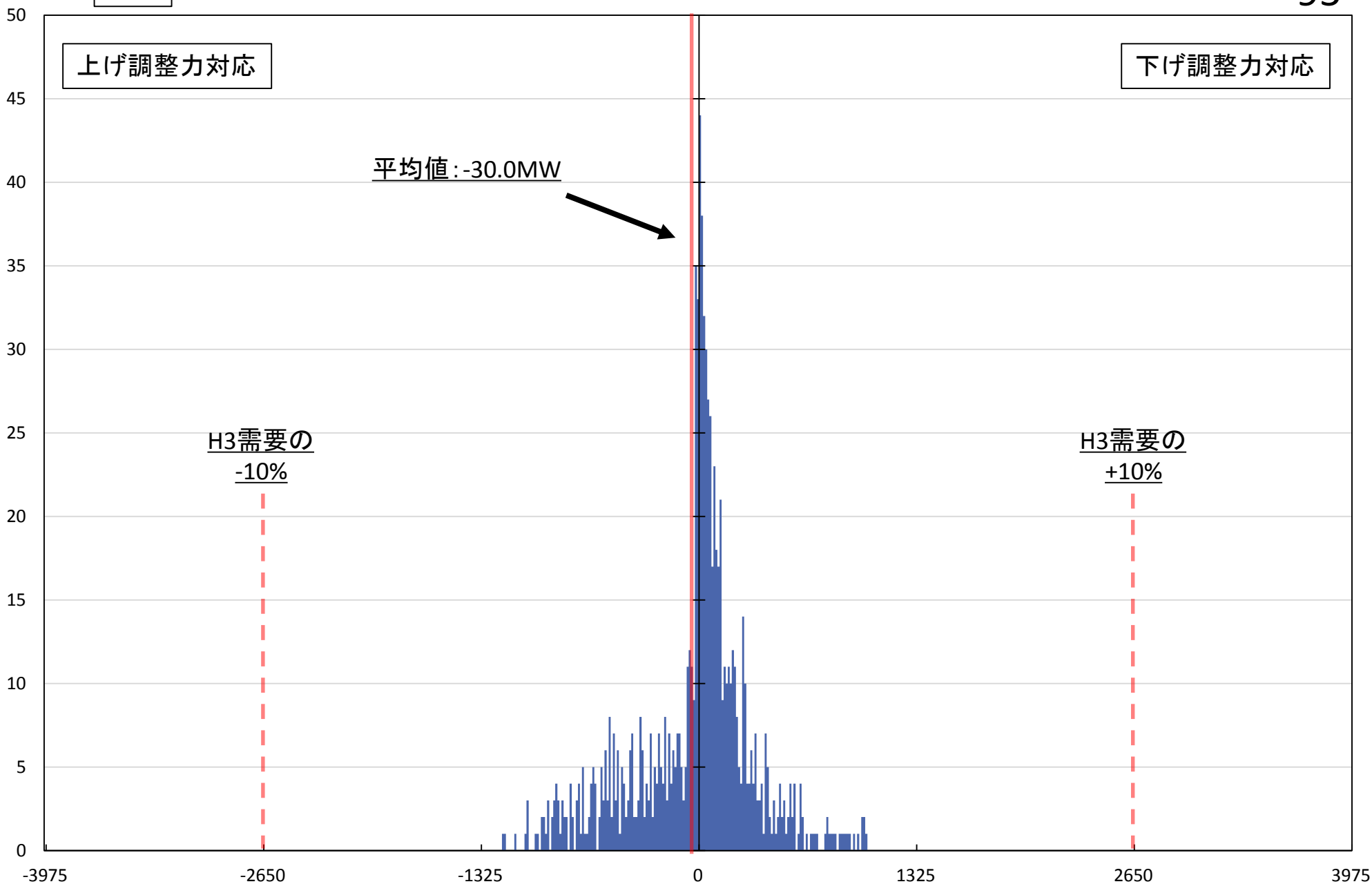
下げ調整力対応

平均値:-30.0MW

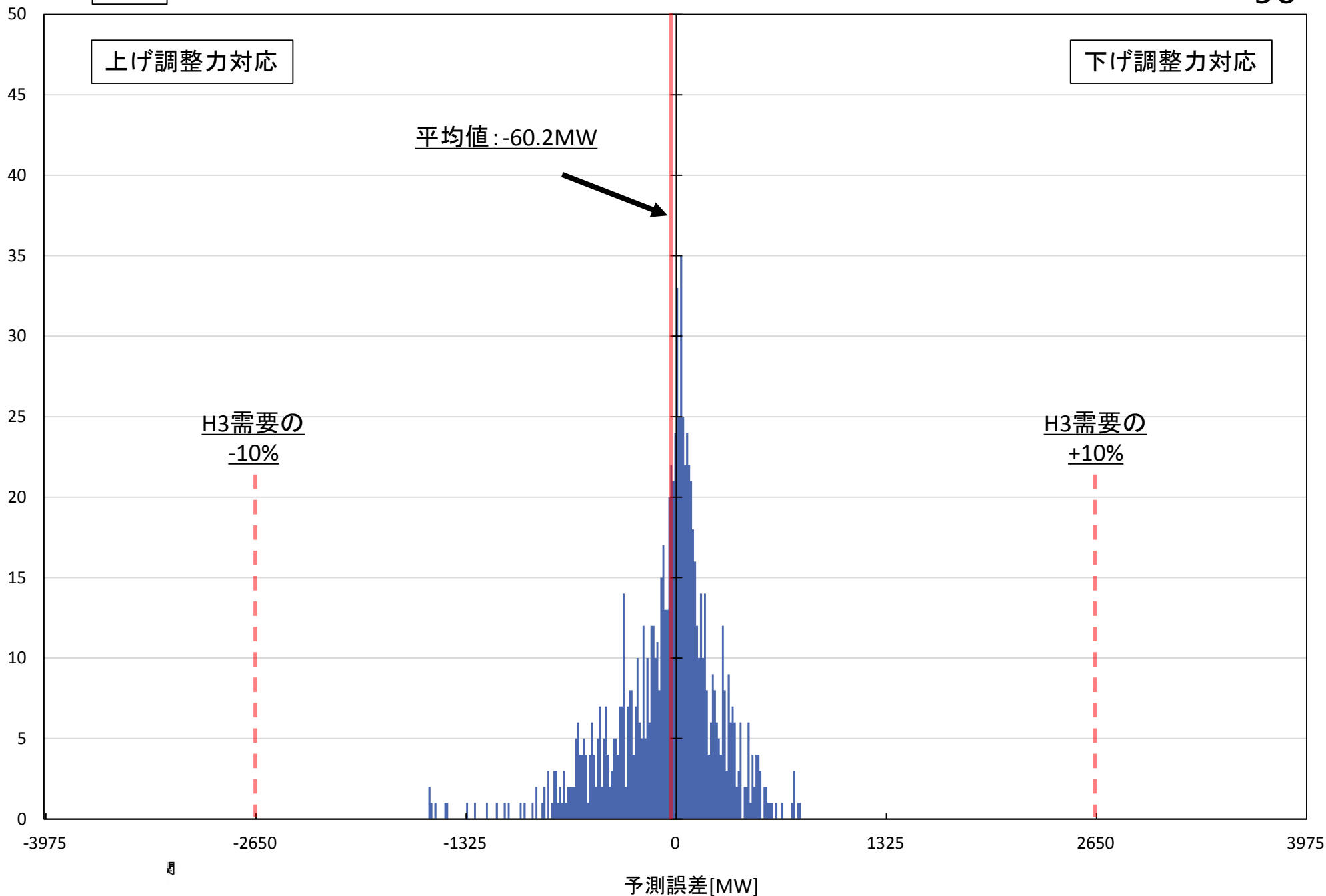
H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



発生コマ数[回]



7月

【関西】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

97

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

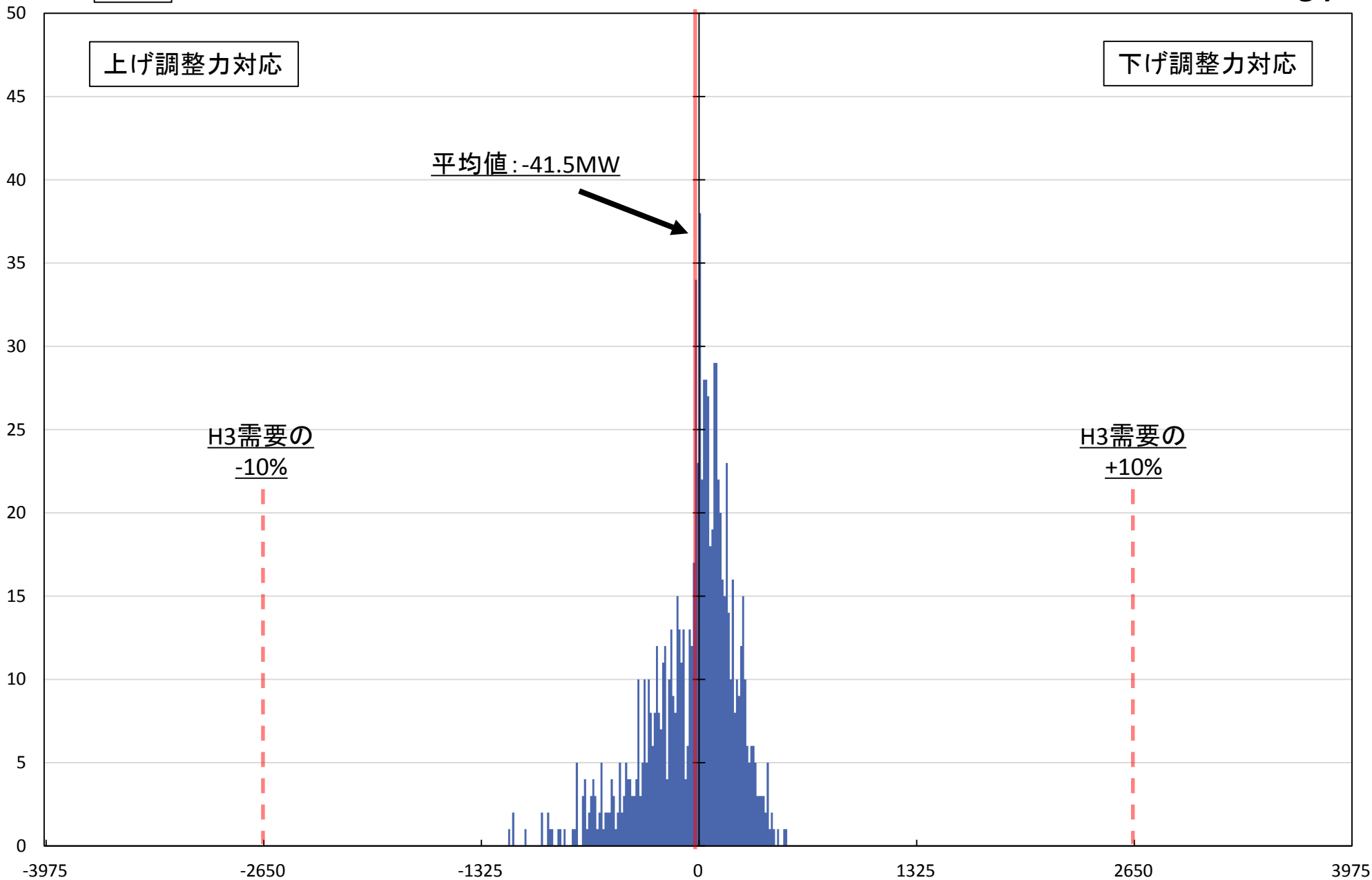
下げ調整力対応

平均値: -41.5MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



6月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

98

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:80.1MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-2,113

-1,056

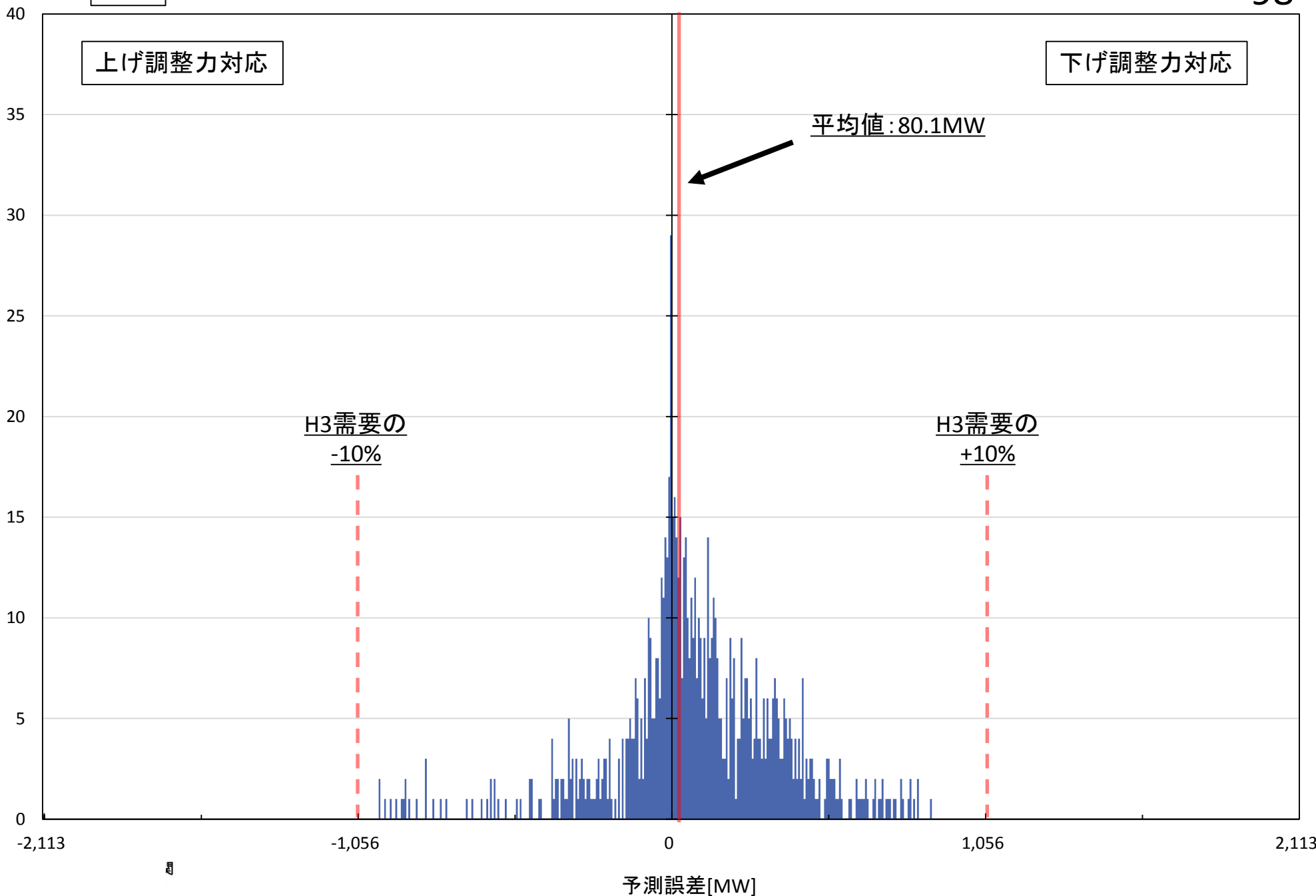
0

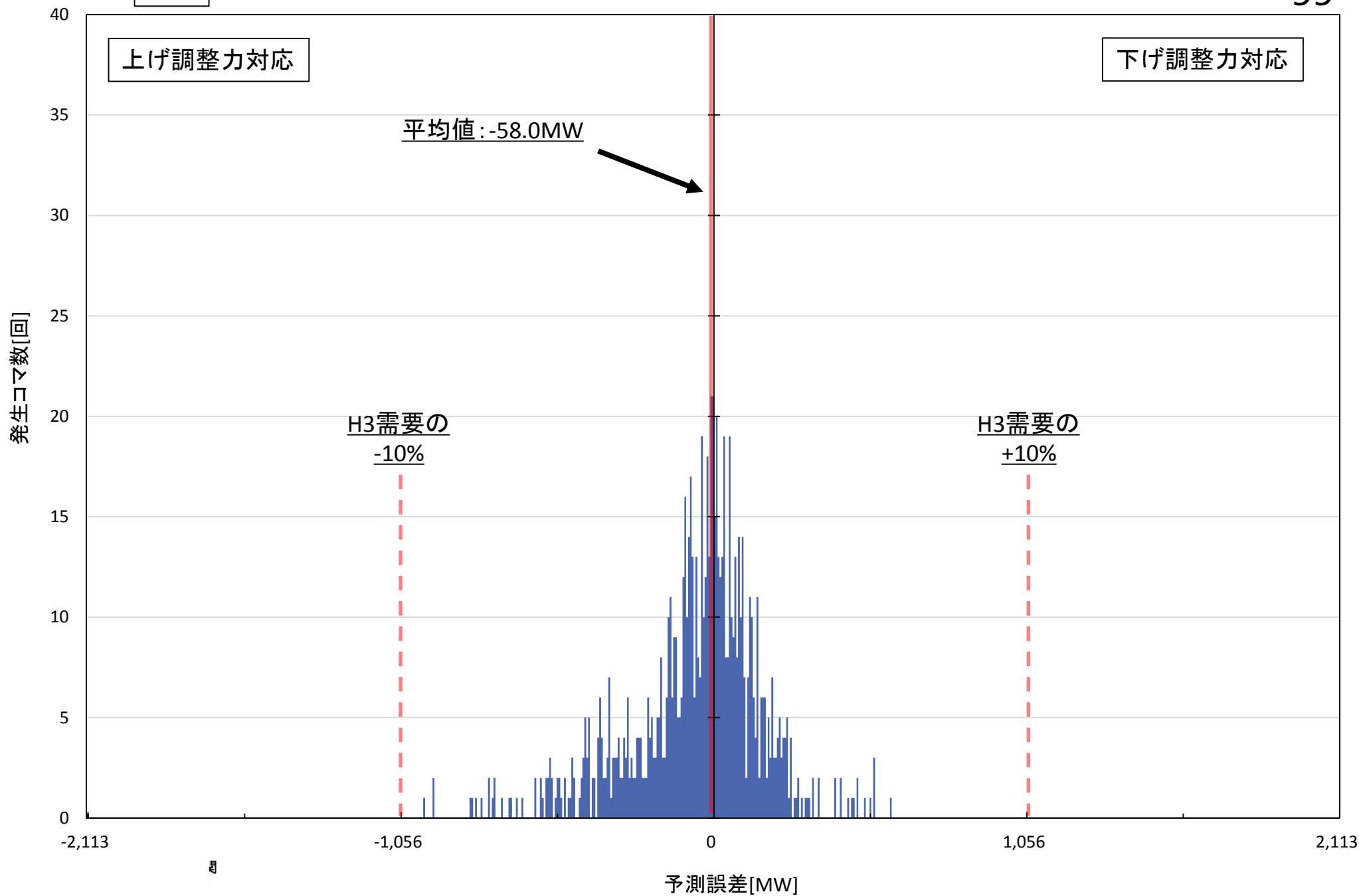
1,056

2,113

予測誤差[MW]

回





7月

【中国】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

100

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 55.5MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-2,113

-1,056

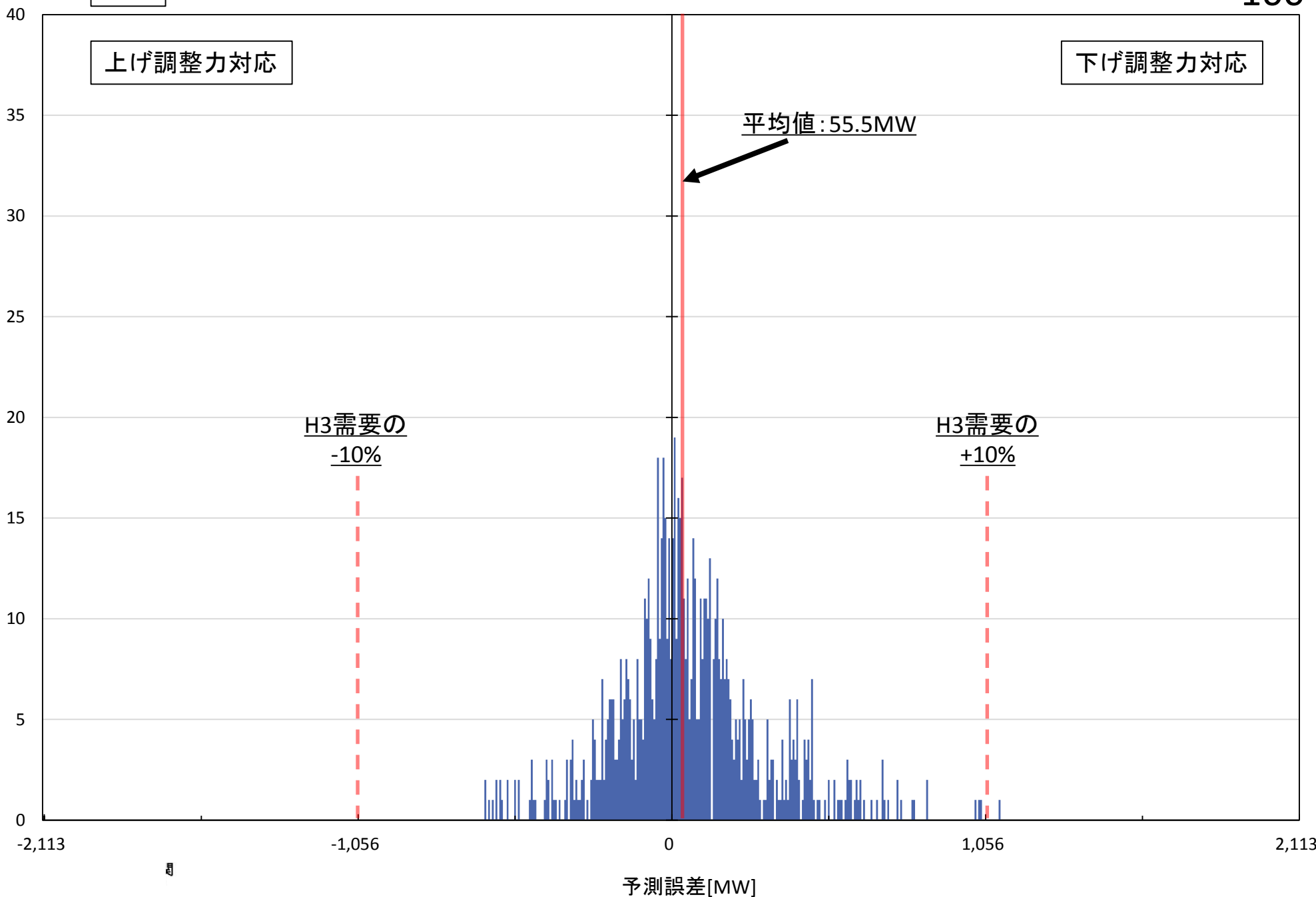
0

1,056

2,113

予測誤差[MW]

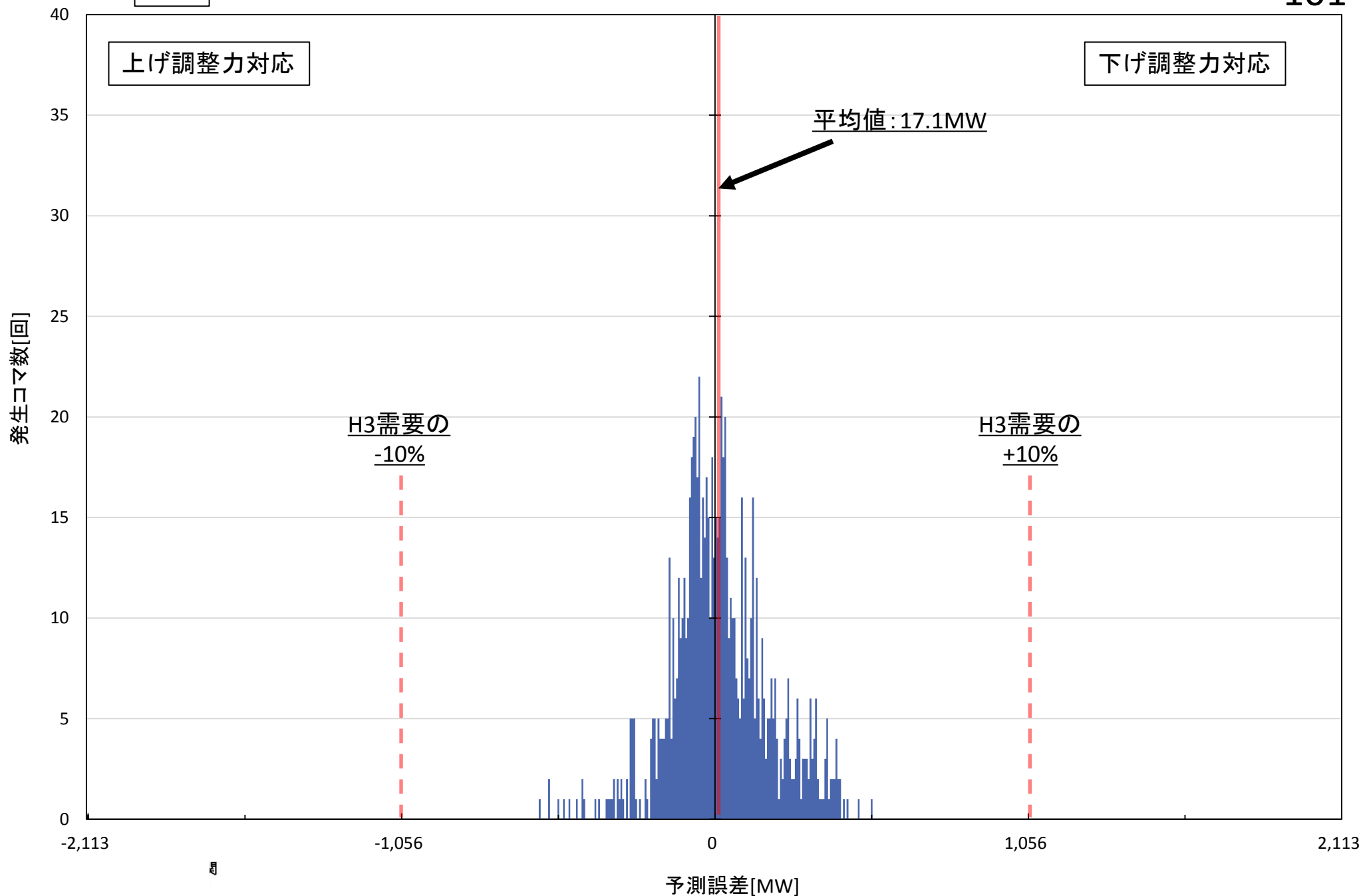
日



7月

【中国】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

101

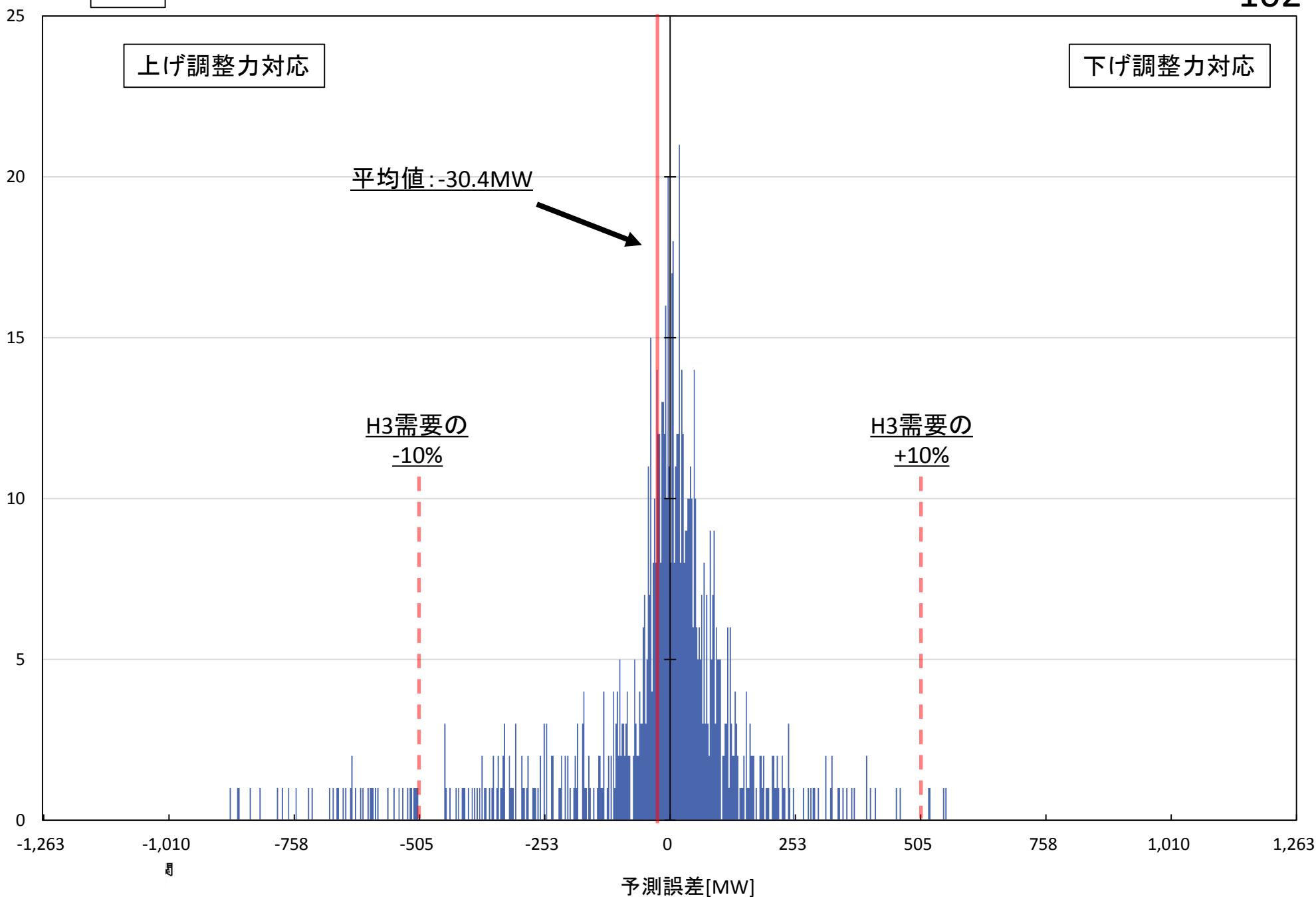


6月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

102

発生コマ数[回]



6月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

103

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

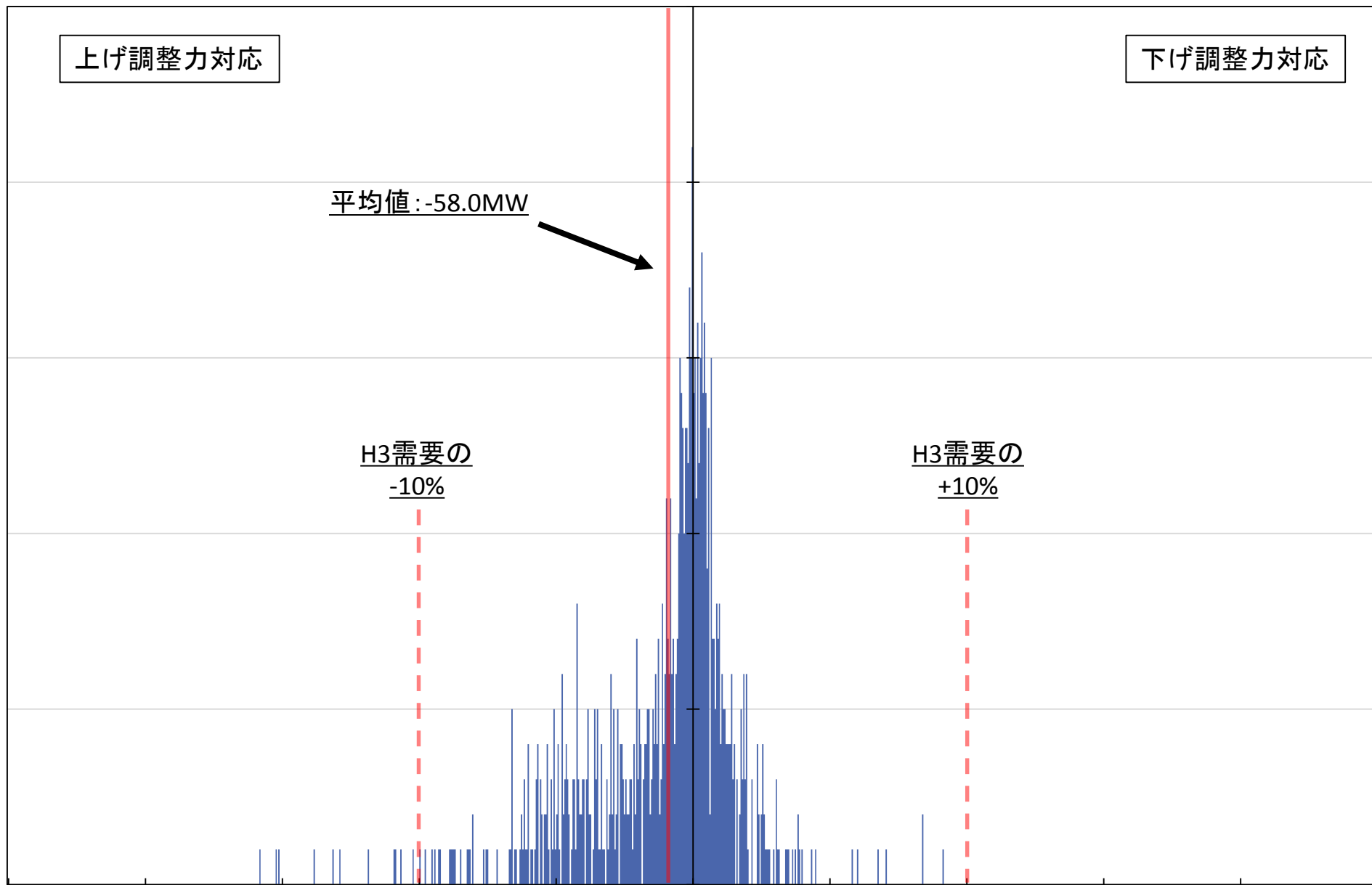
平均値:-58.0MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-1,263 -1,010 -758 -505 -253 0 253 505 758 1,010 1,263

予測誤差[MW]



7月

【四国】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

104

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

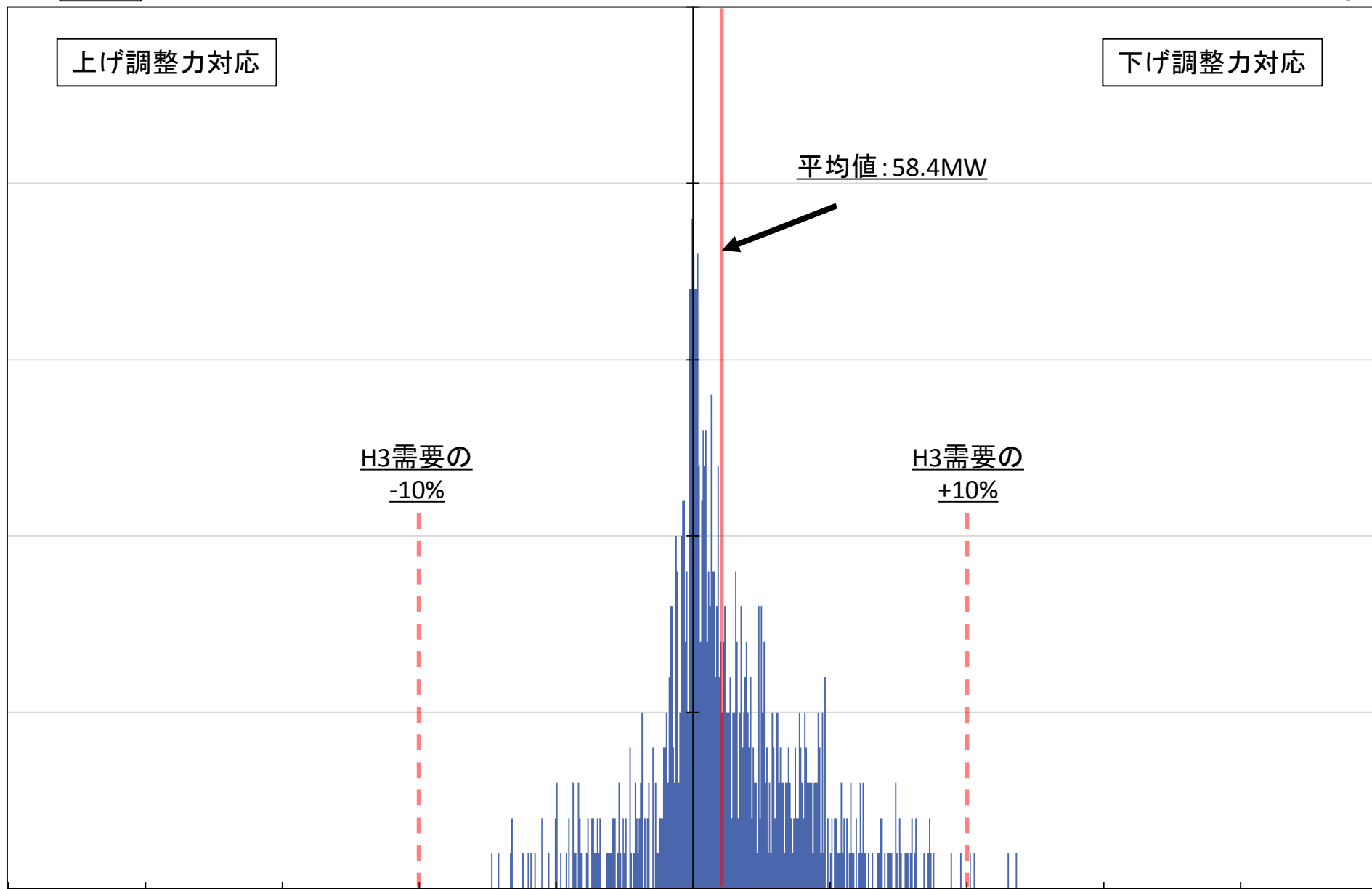
平均値:58.4MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-1,263 -1,010 -758 -505 -253 0 253 505 758 1,010 1,263

予測誤差[MW]



7月

【四国】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

105

発生コマ数[回]

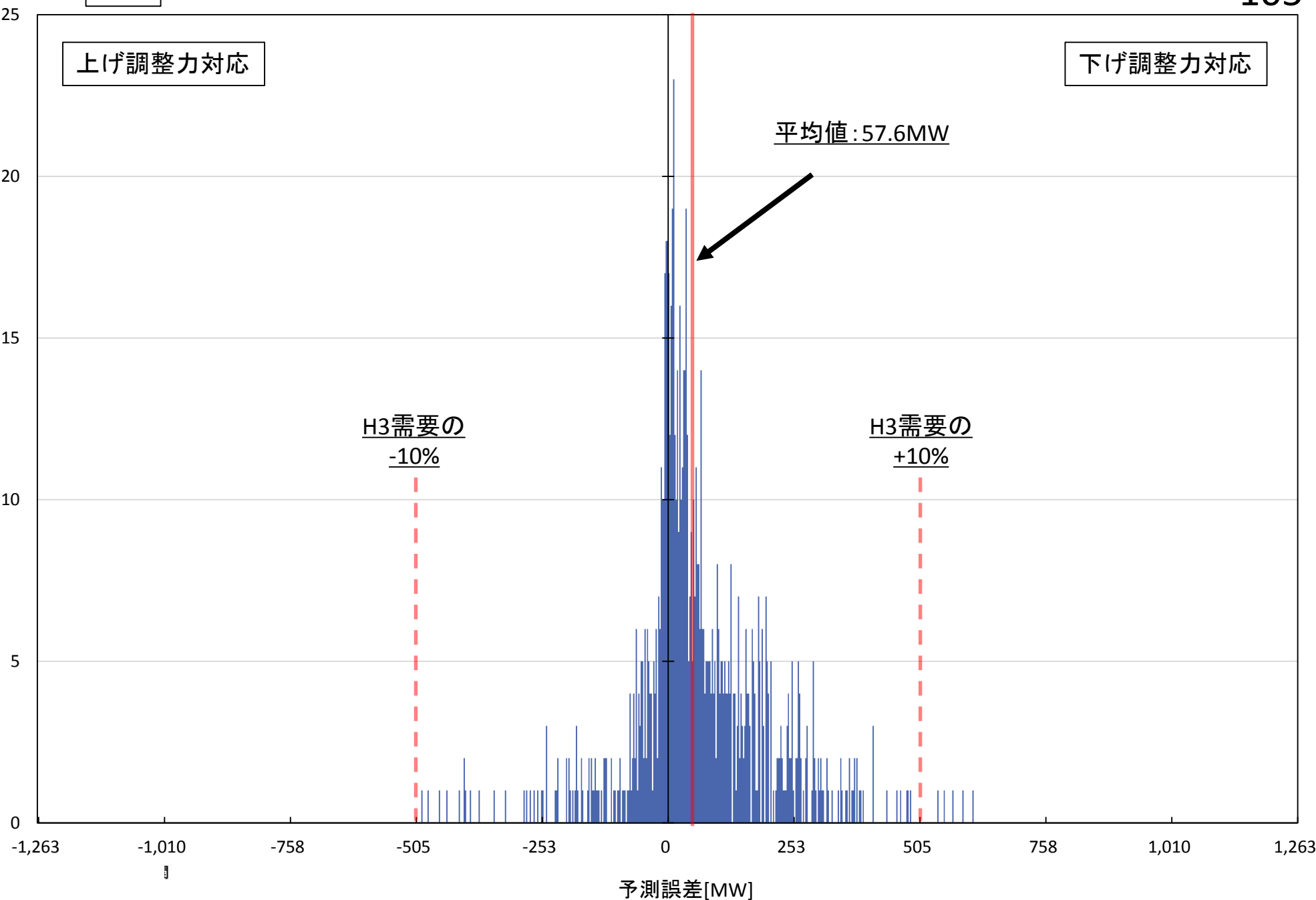
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:57.6MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%



6月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

106

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:16.7MW

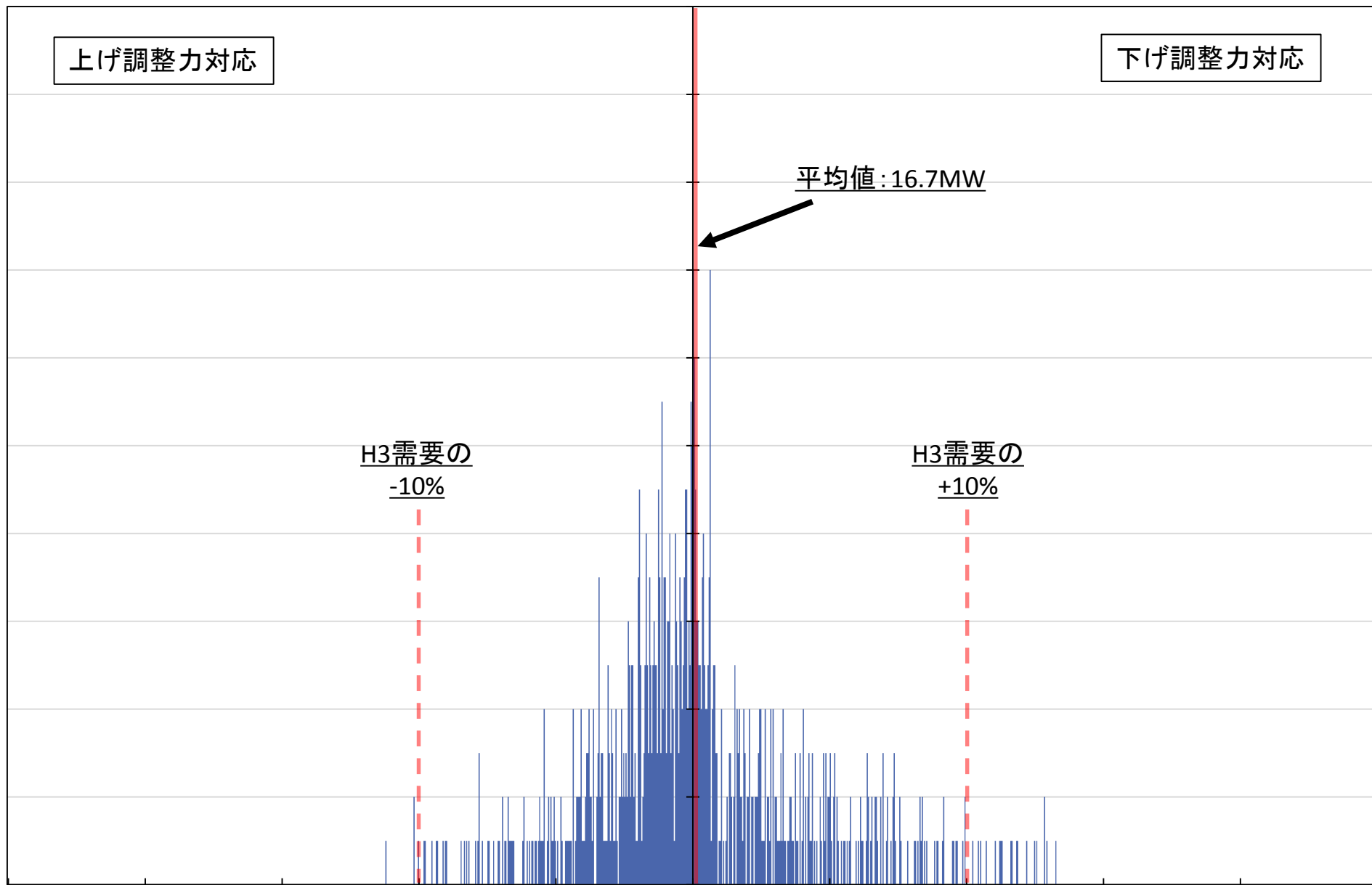
H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-3,813 -3,050 -2,288 -1,525 -763 0 763 1,525 2,288 3,050 3,813

予測誤差[MW]

回



6月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

107

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

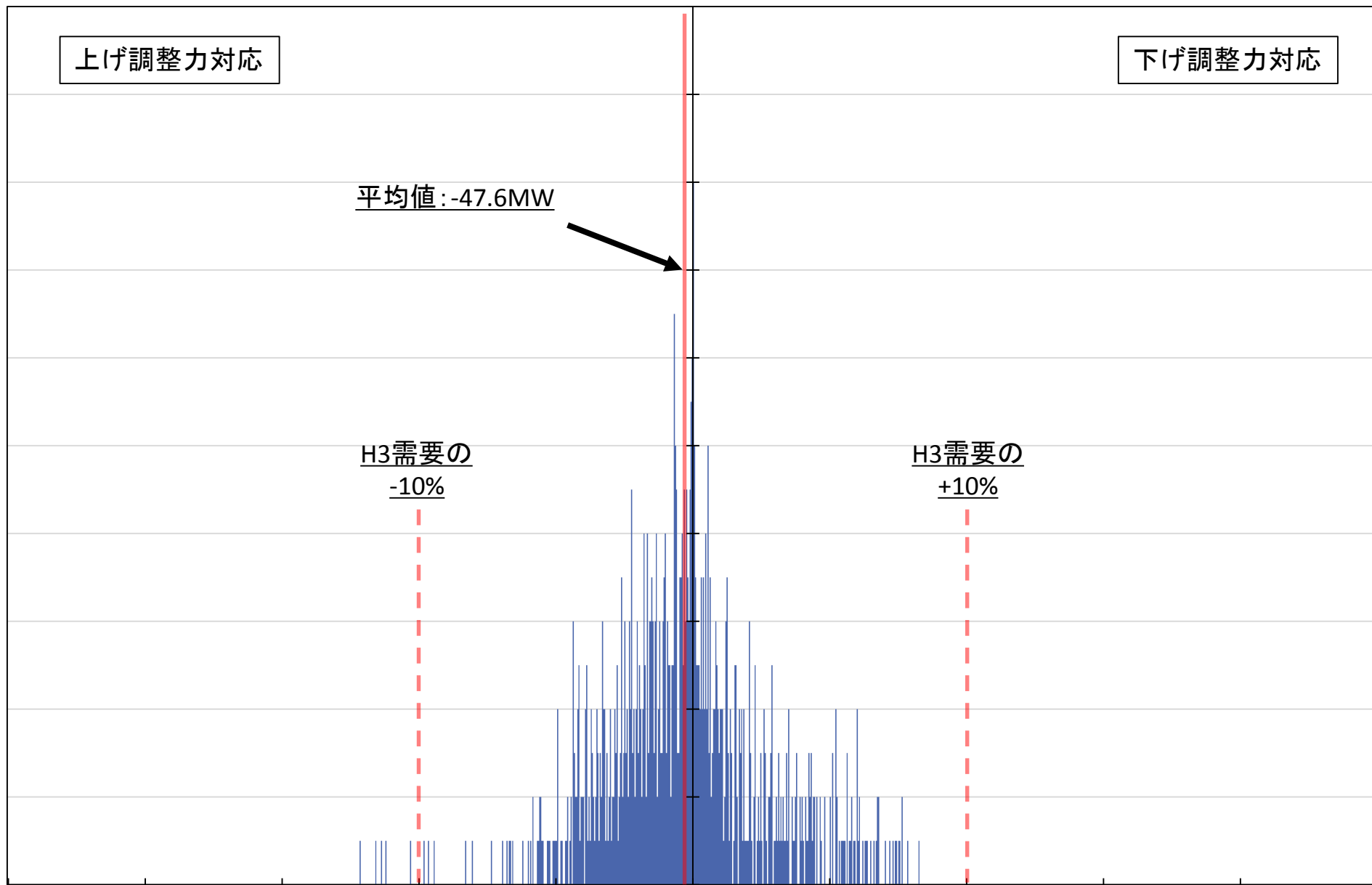
平均値: -47.6MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-3,813 -3,050 -2,288 -1,525 -763 0 763 1,525 2,288 3,050 3,813

予測誤差[MW]



7月

【九州】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

108

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-174.7MW

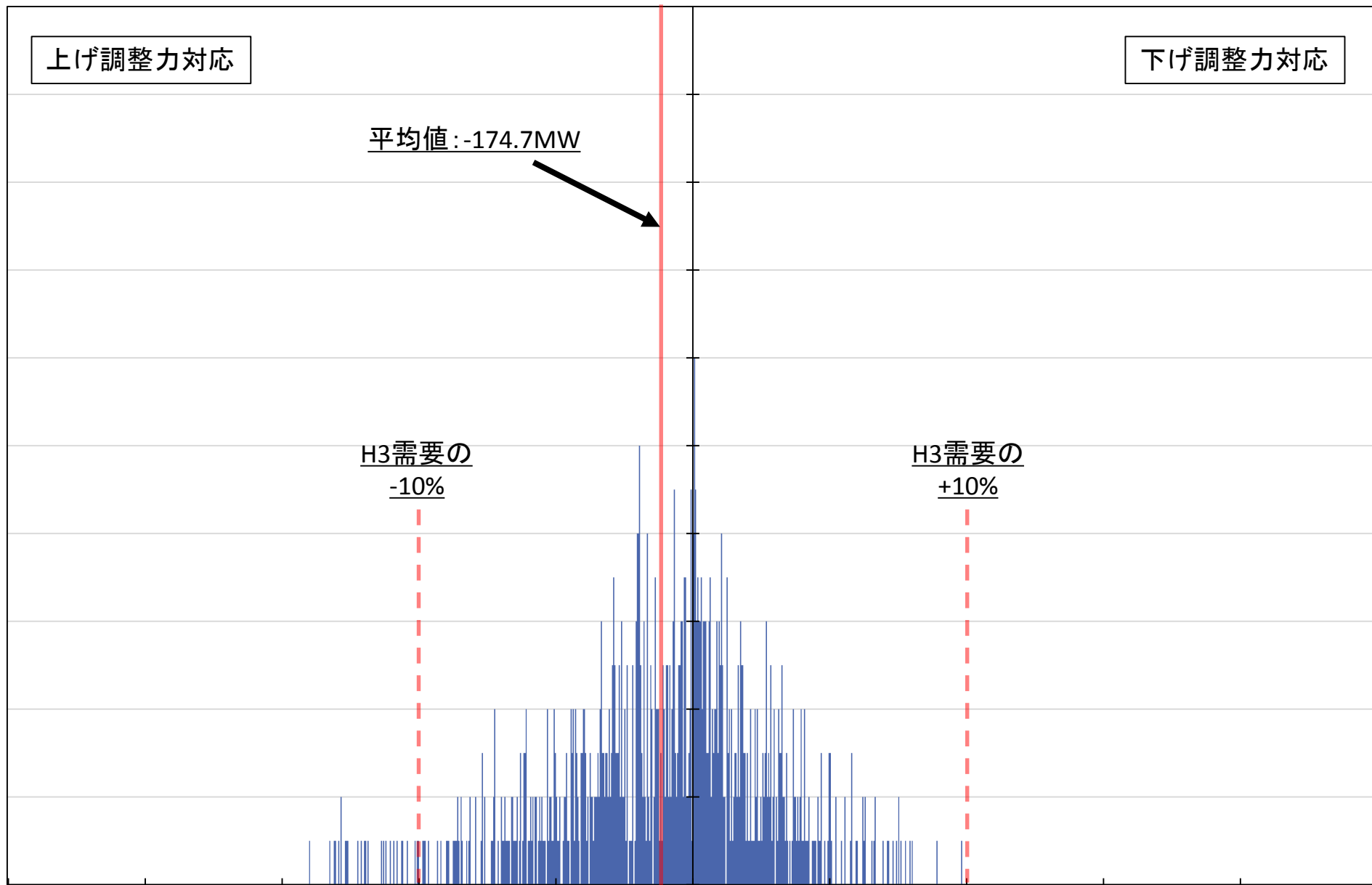
H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-3,813 -3,050 -2,288 -1,525 -763 0 763 1,525 2,288 3,050 3,813

予測誤差[MW]

回



7月

【九州】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

109

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

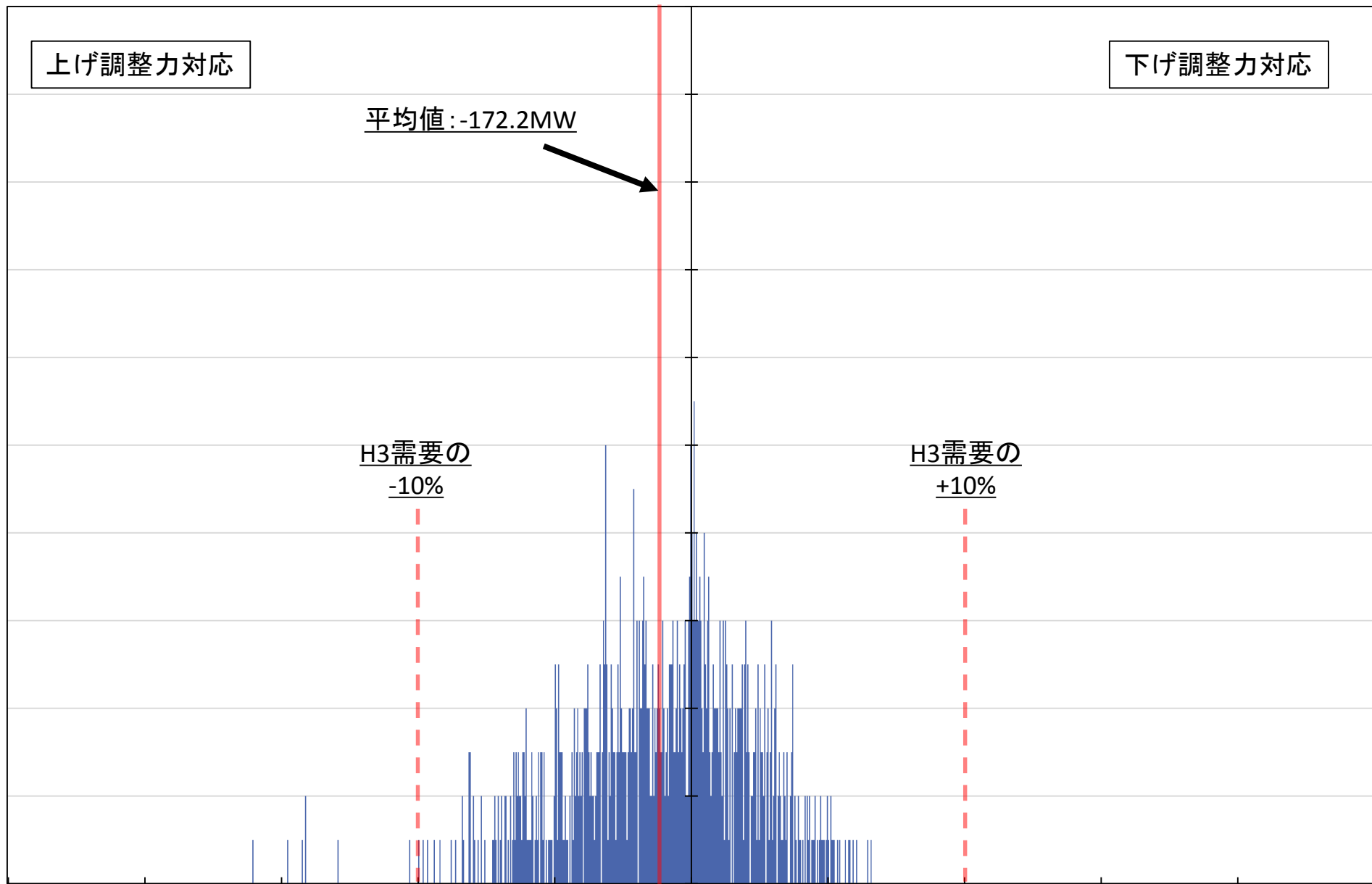
平均値:-172.2MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-3,813 -3,050 -2,288 -1,525 -763 0 763 1,525 2,288 3,050 3,813

予測誤差[MW]



6月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

110

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

下げ調整力対応

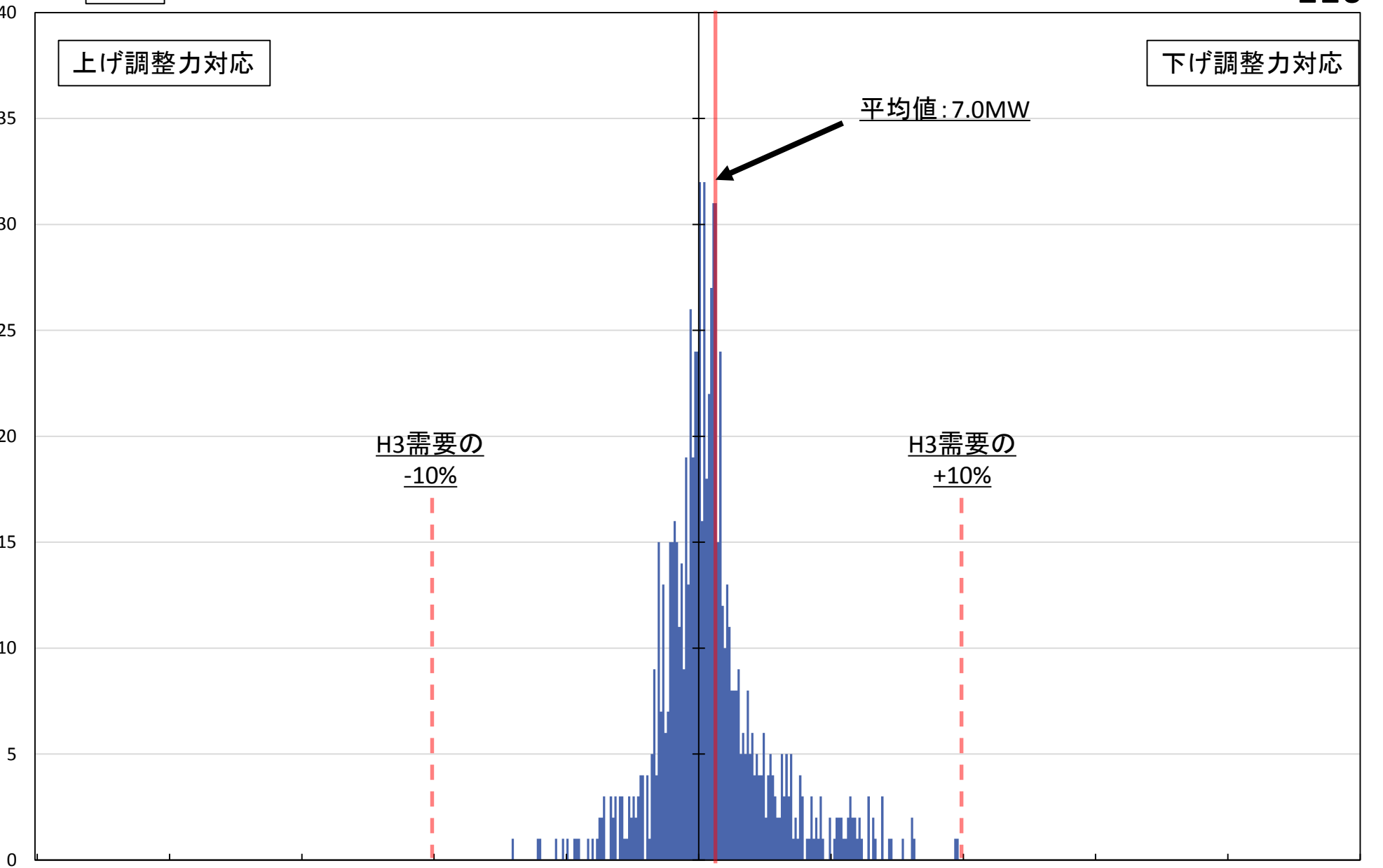
平均値: 7.0MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

-362.5 -290 -217.5 -145 -72.5 0 72.5 145 217.5 290 362.5

予測誤差[MW]



6月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

111

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

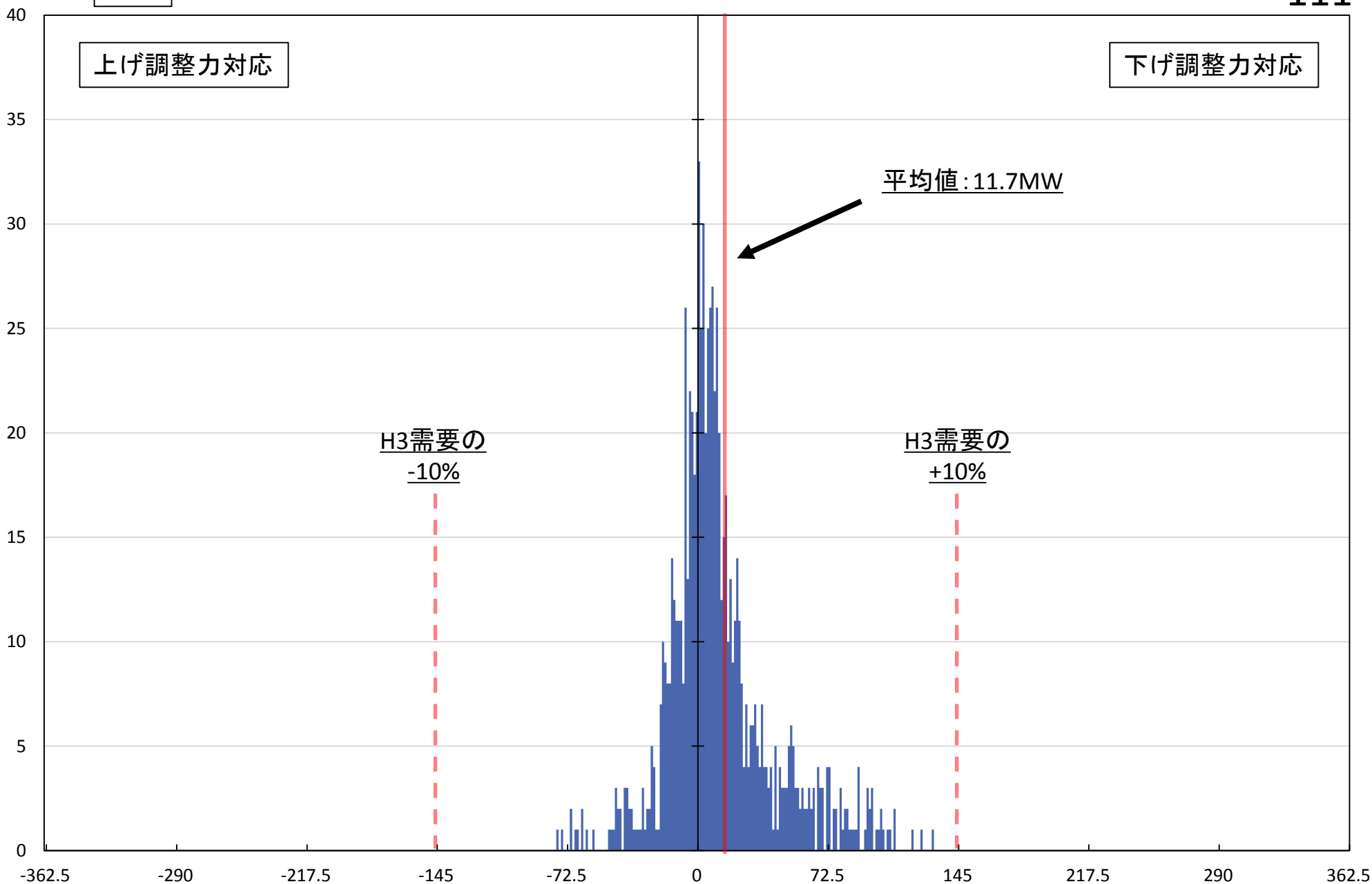
下げ調整力対応

平均値:11.7MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



7月

【沖縄】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

112

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

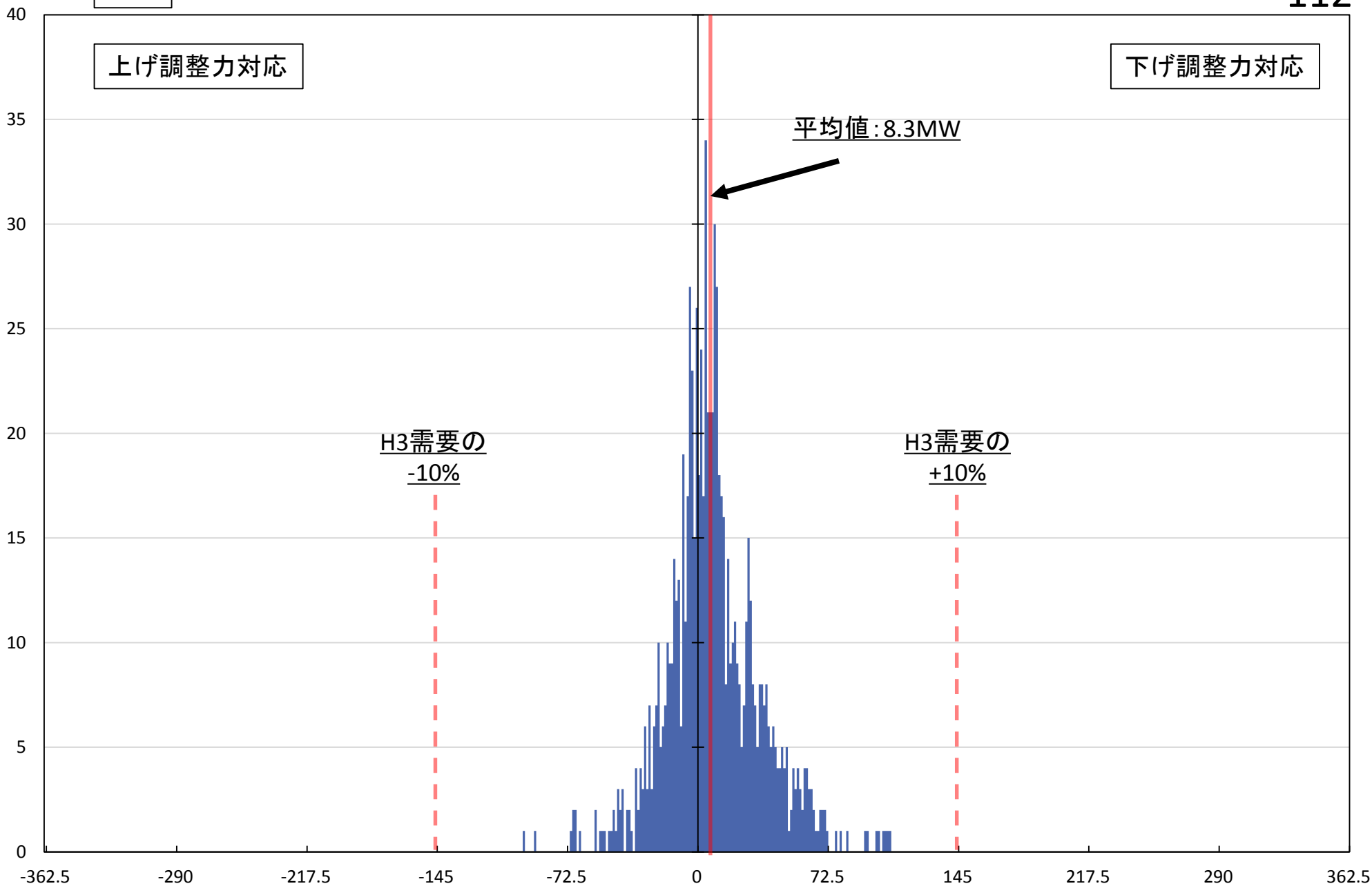
下げ調整力対応

平均値:8.3MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]



7月

【沖縄】FIT①想定誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

113

発生コマ数[回]

上げ調整力対応

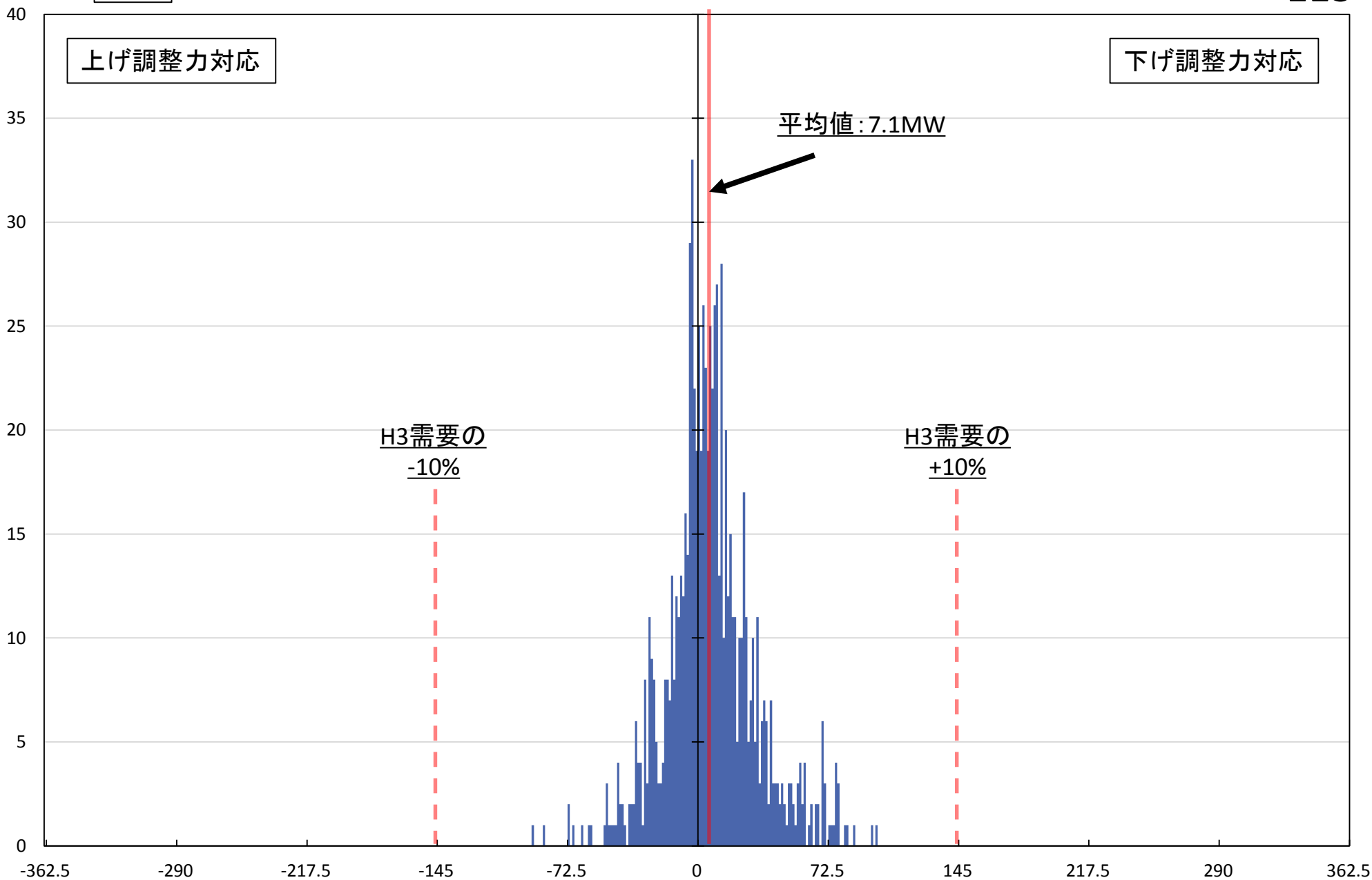
下げ調整力対応

平均値: 7.1MW

H3需要の
-10%

H3需要の
+10%

予測誤差[MW]

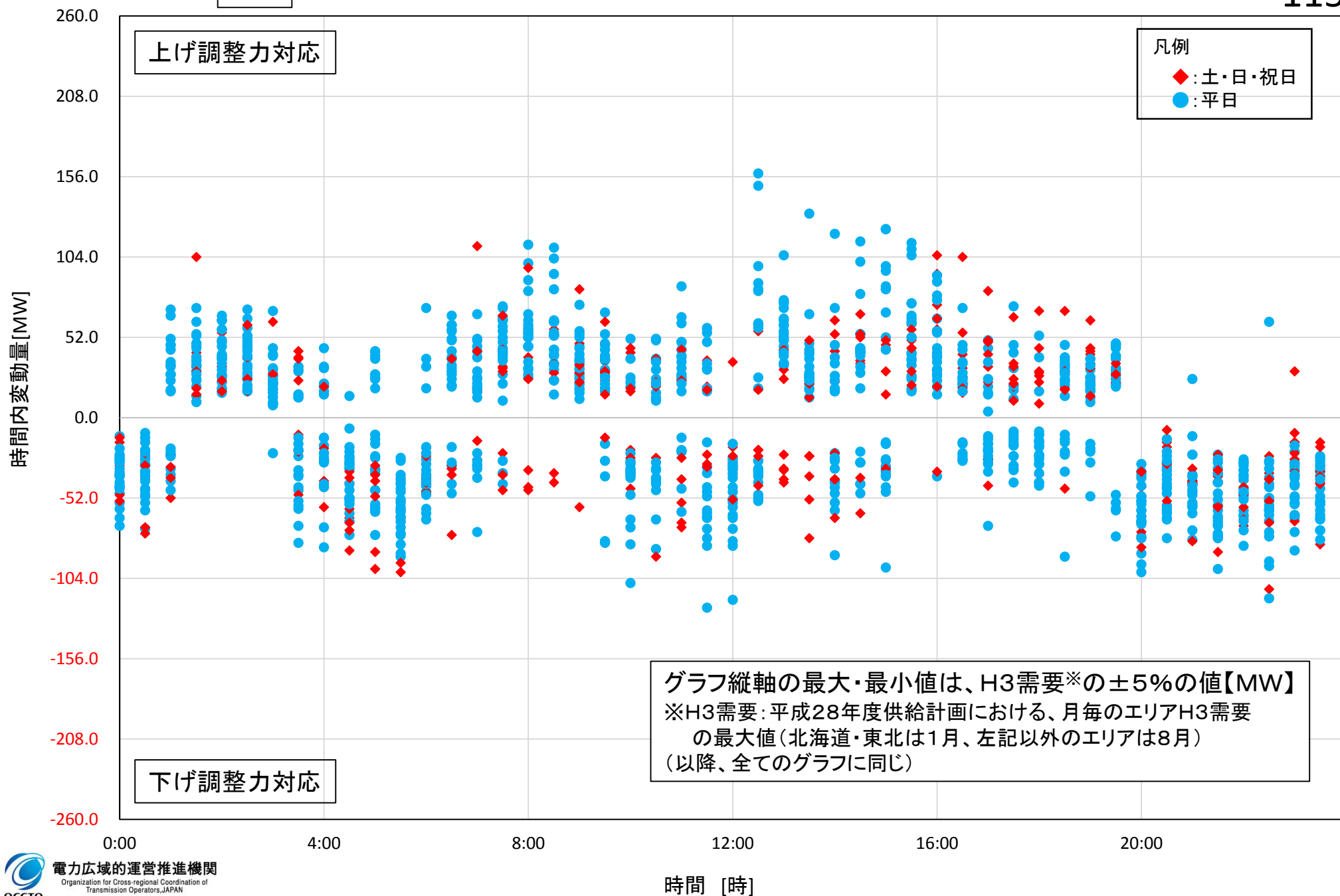


(4) 時間内変動

6月

【北海道】残余需要の時間内変動量

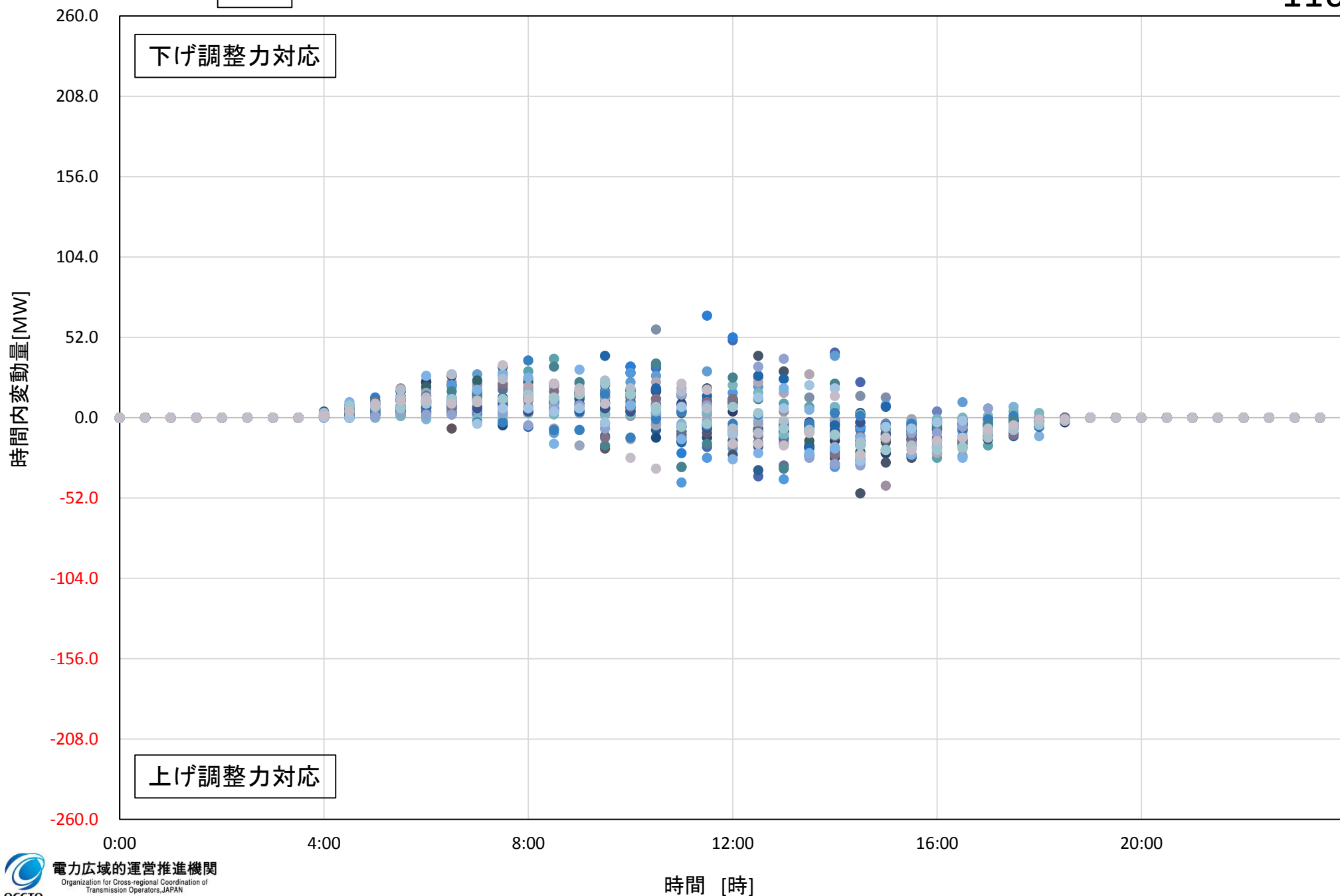
115



6月

【北海道】太陽光の時間内変動量

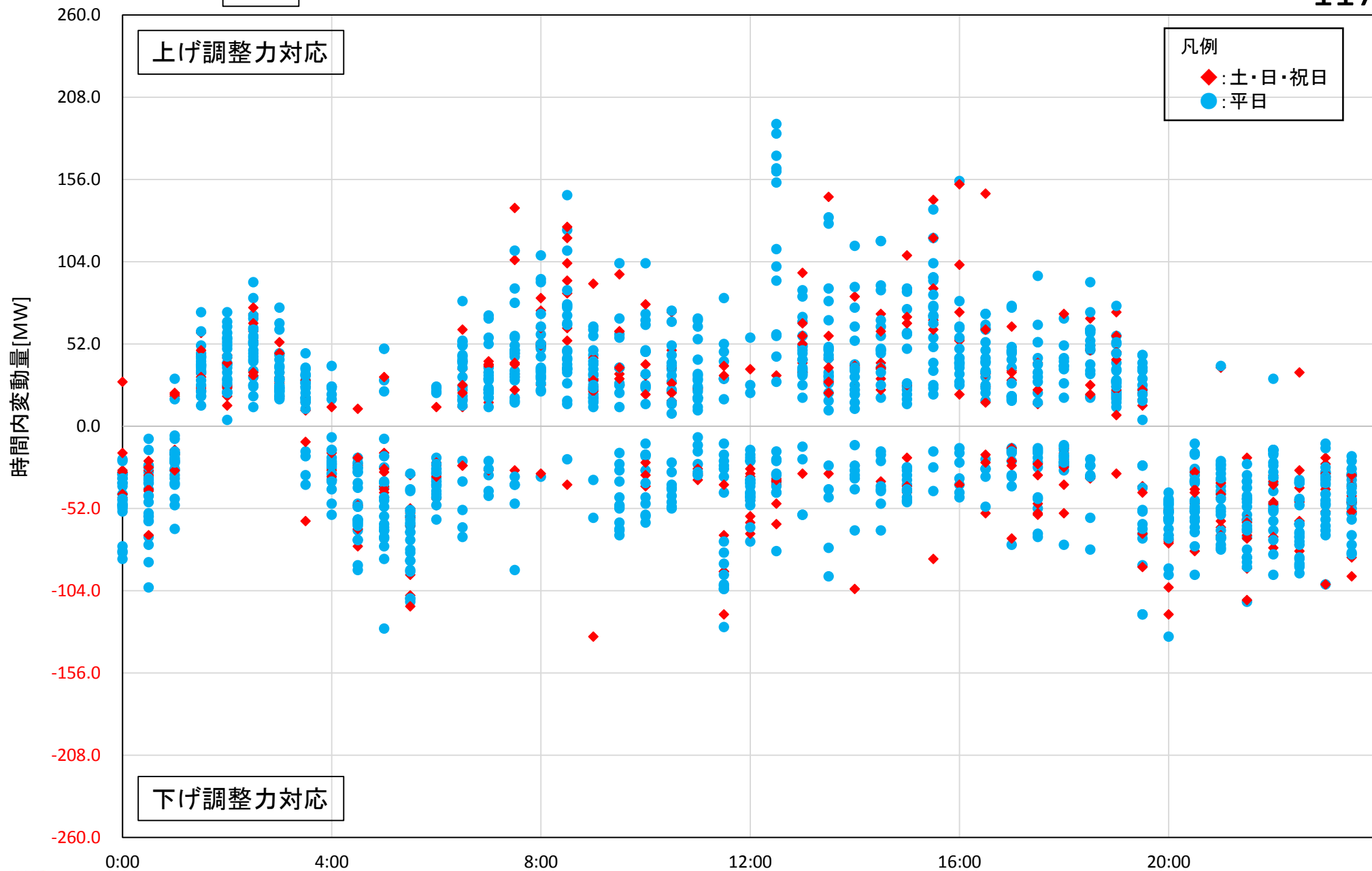
116



7月

【北海道】残余需要の時間内変動量

117



7月

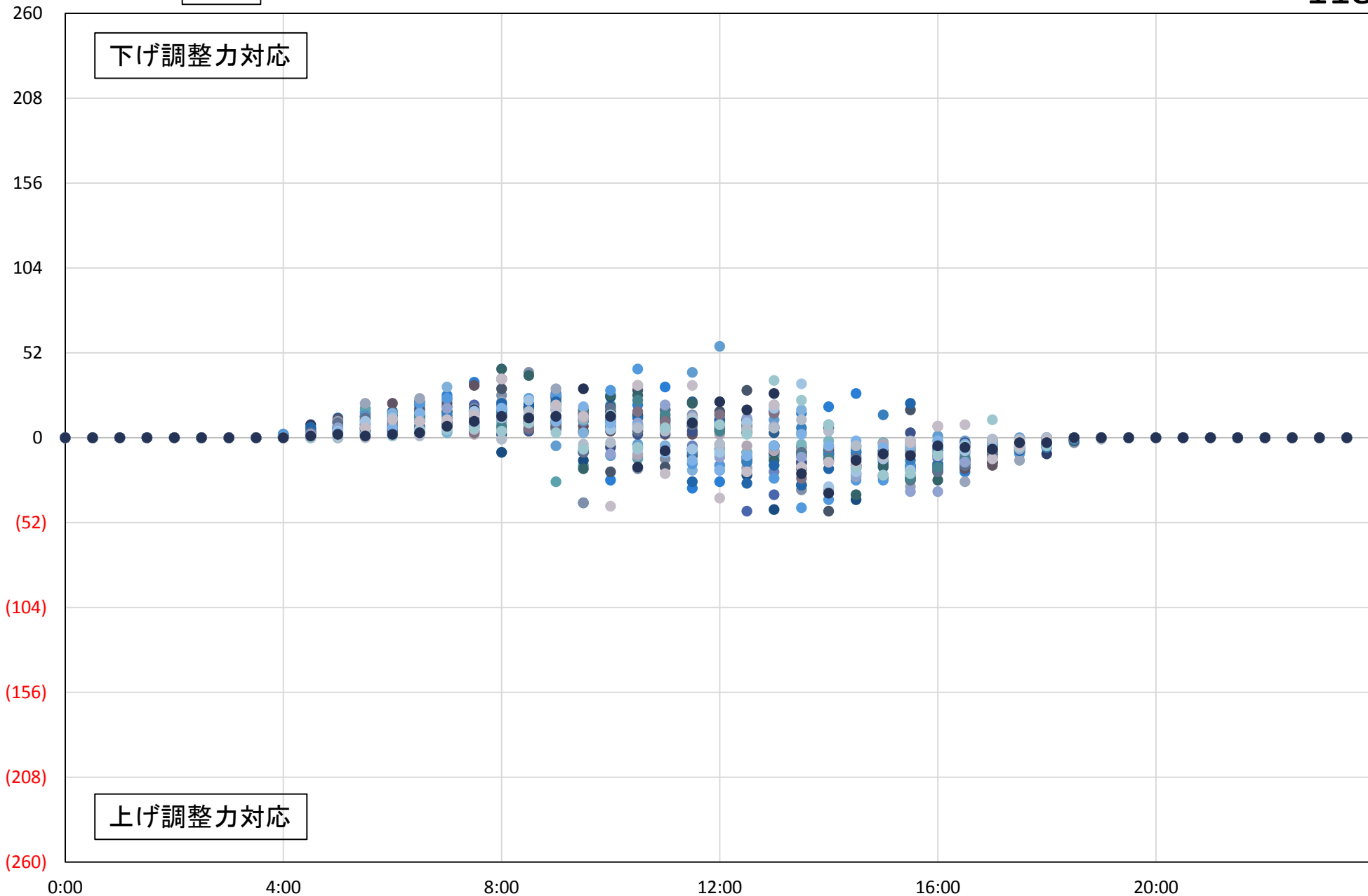
【北海道】太陽光の時間内変動量

118

時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

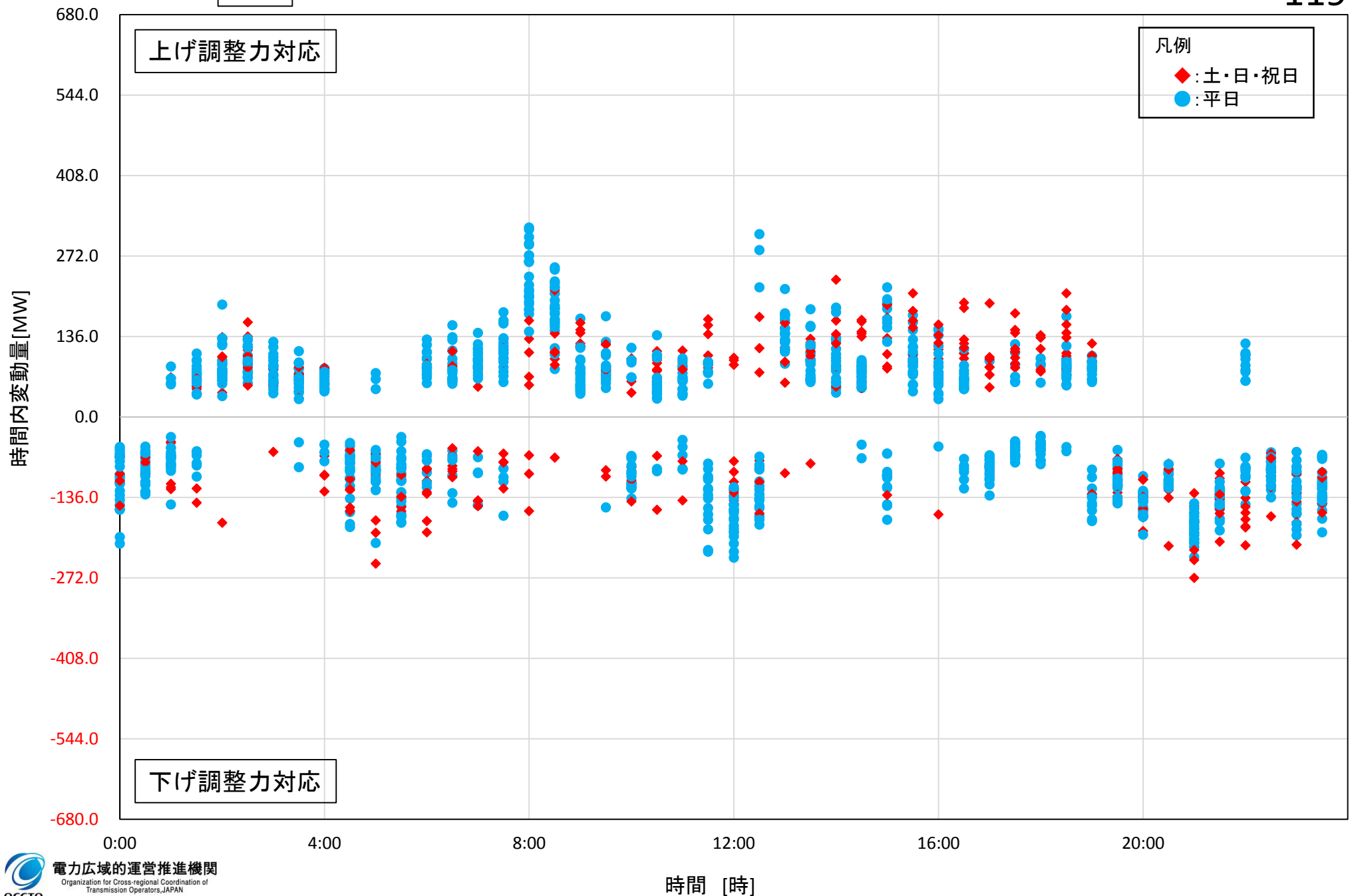
上げ調整力対応



6月

【東北】残余需要の時間内変動量

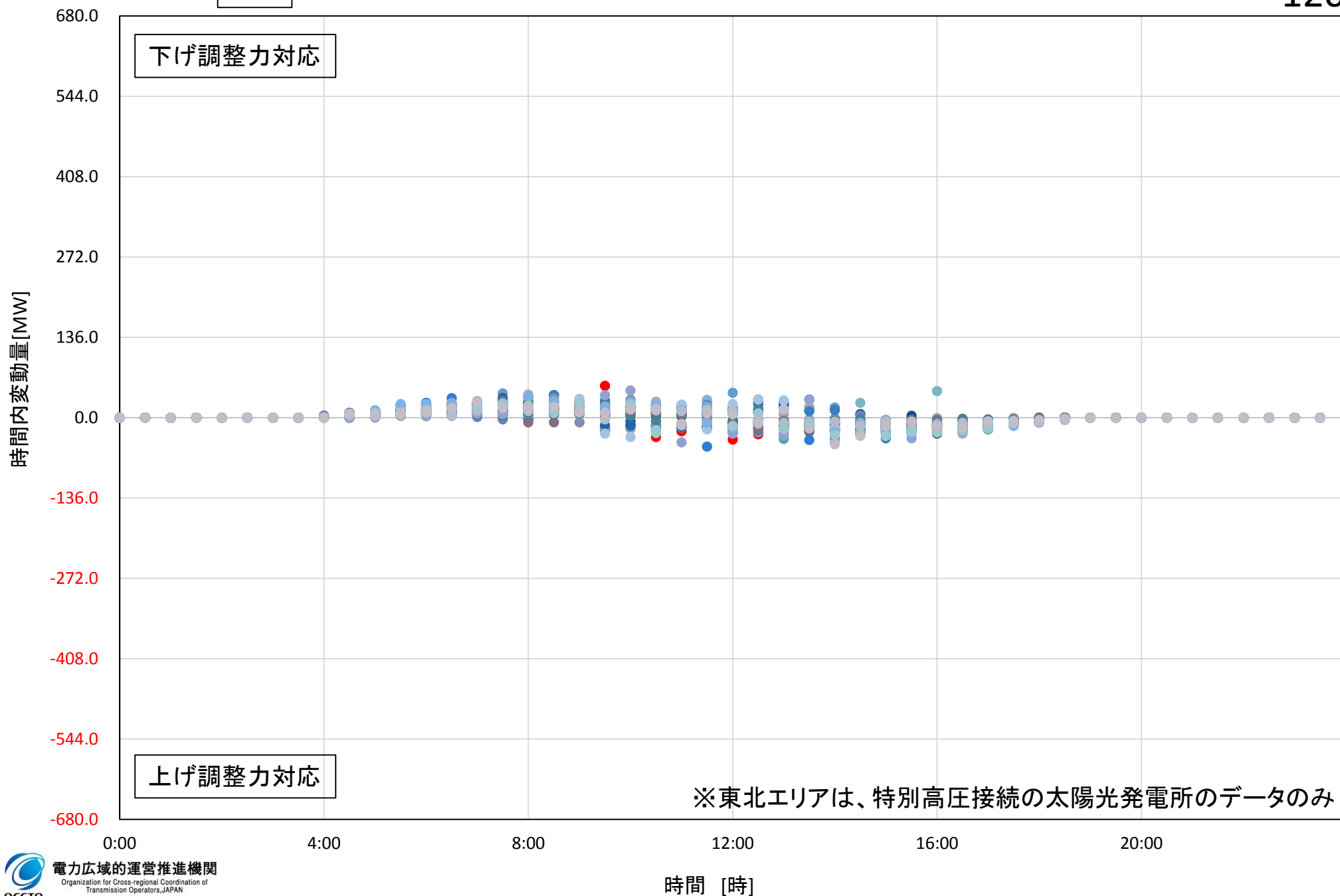
119



6月

【東北】太陽光の時間内変動量

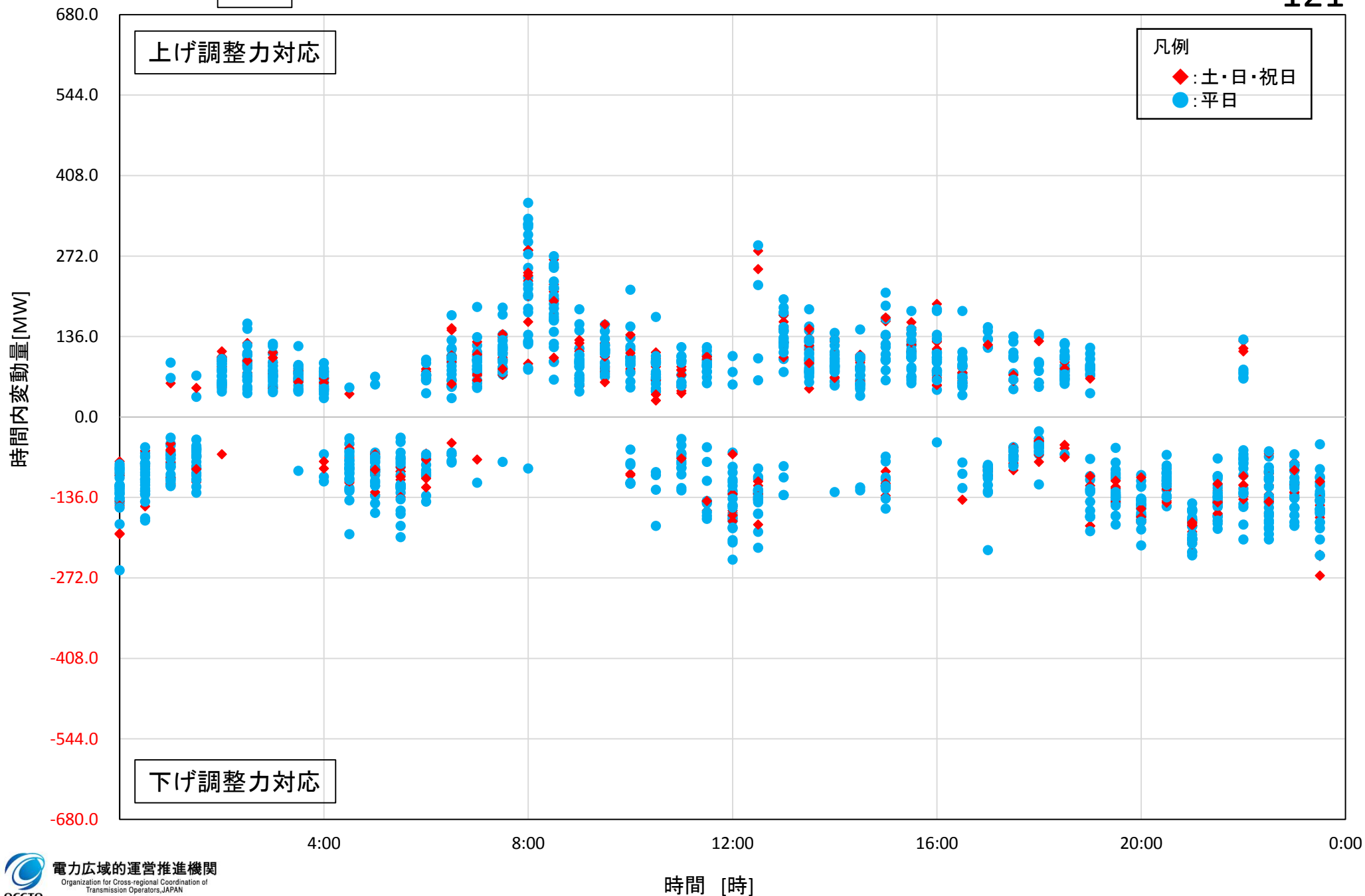
120



7月

【東北】残余需要の時間内変動量

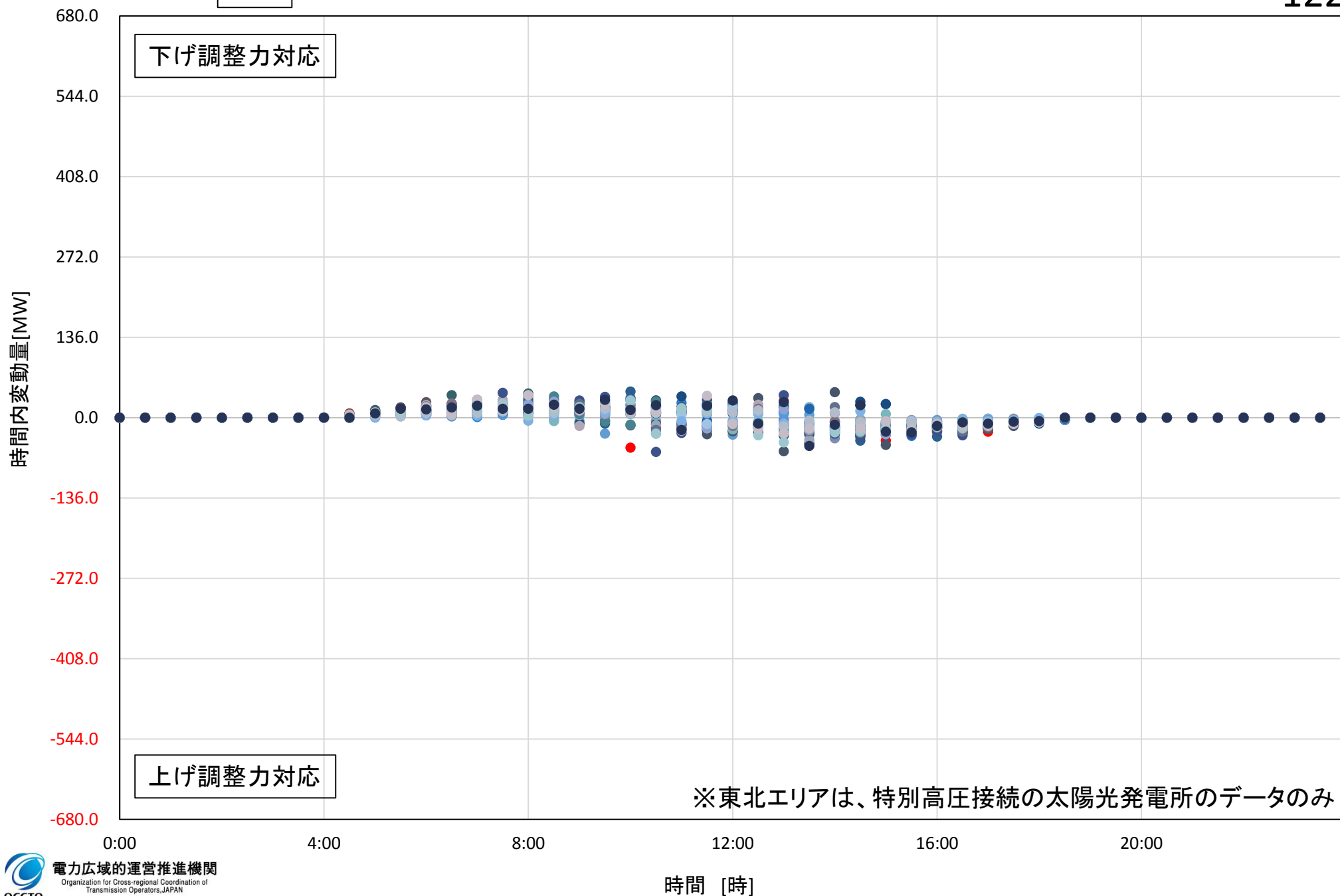
121



7月

【東北】太陽光の時間内変動量

122



6月

【東京】残余需要の時間内変動量

123

時間内変動量[MW]

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応

2,650.0

2,120.0

1,590.0

1,060.0

530.0

0.0

-530.0

-1,060.0

-1,590.0

-2,120.0

-2,650.0

0:00

4:00

8:00

12:00

16:00

20:00

時間 [時]

6月

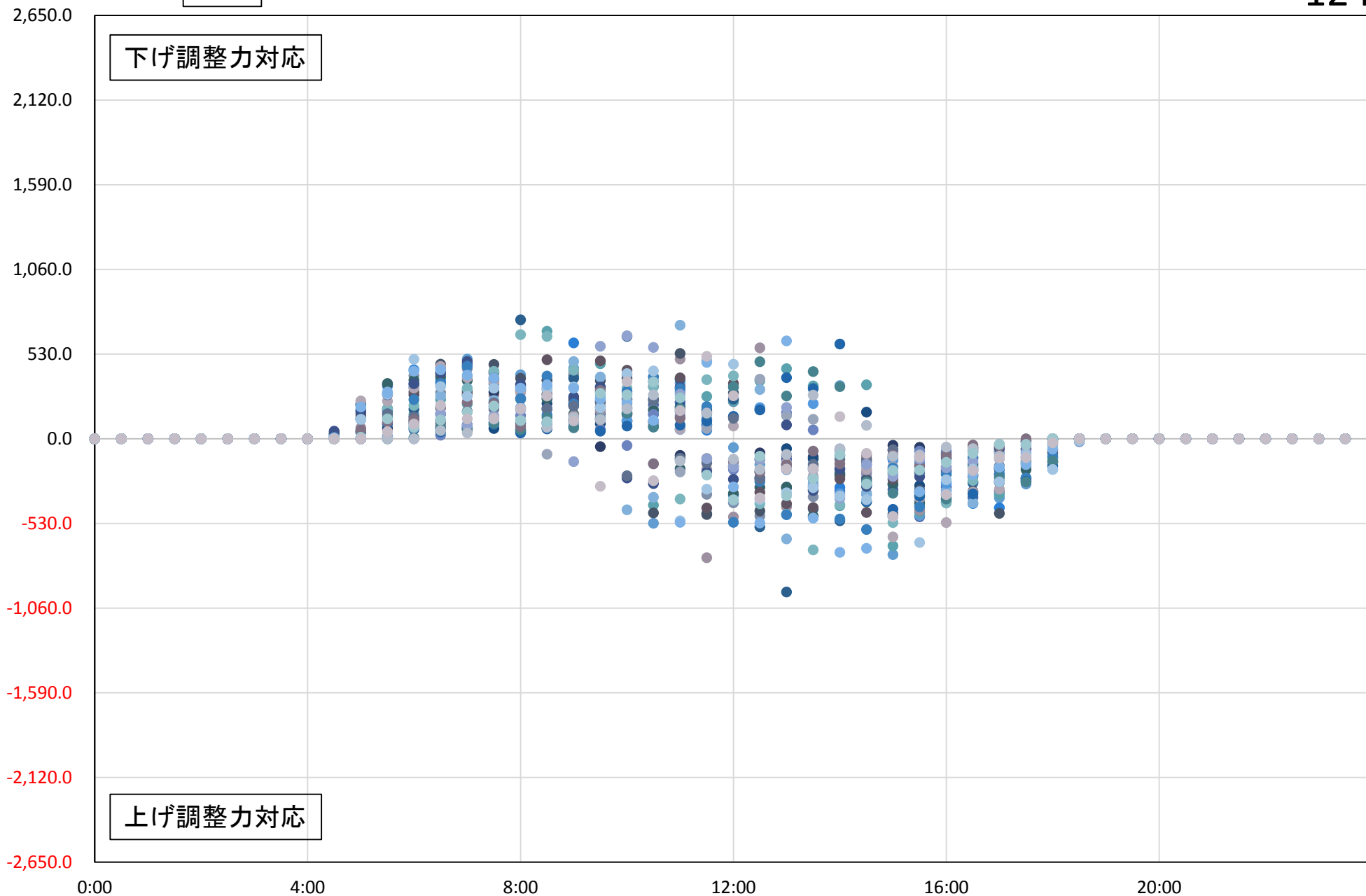
【東京】太陽光の時間内変動量

124

時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

上げ調整力対応



7月

【東京】残余需要の時間内変動量

125

時間内変動量[MW]

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応

2,650.0

1,987.5

1,325.0

662.5

0.0

-662.5

-1,325.0

-1,987.5

-2,650.0

0:00

4:00

8:00

12:00

16:00

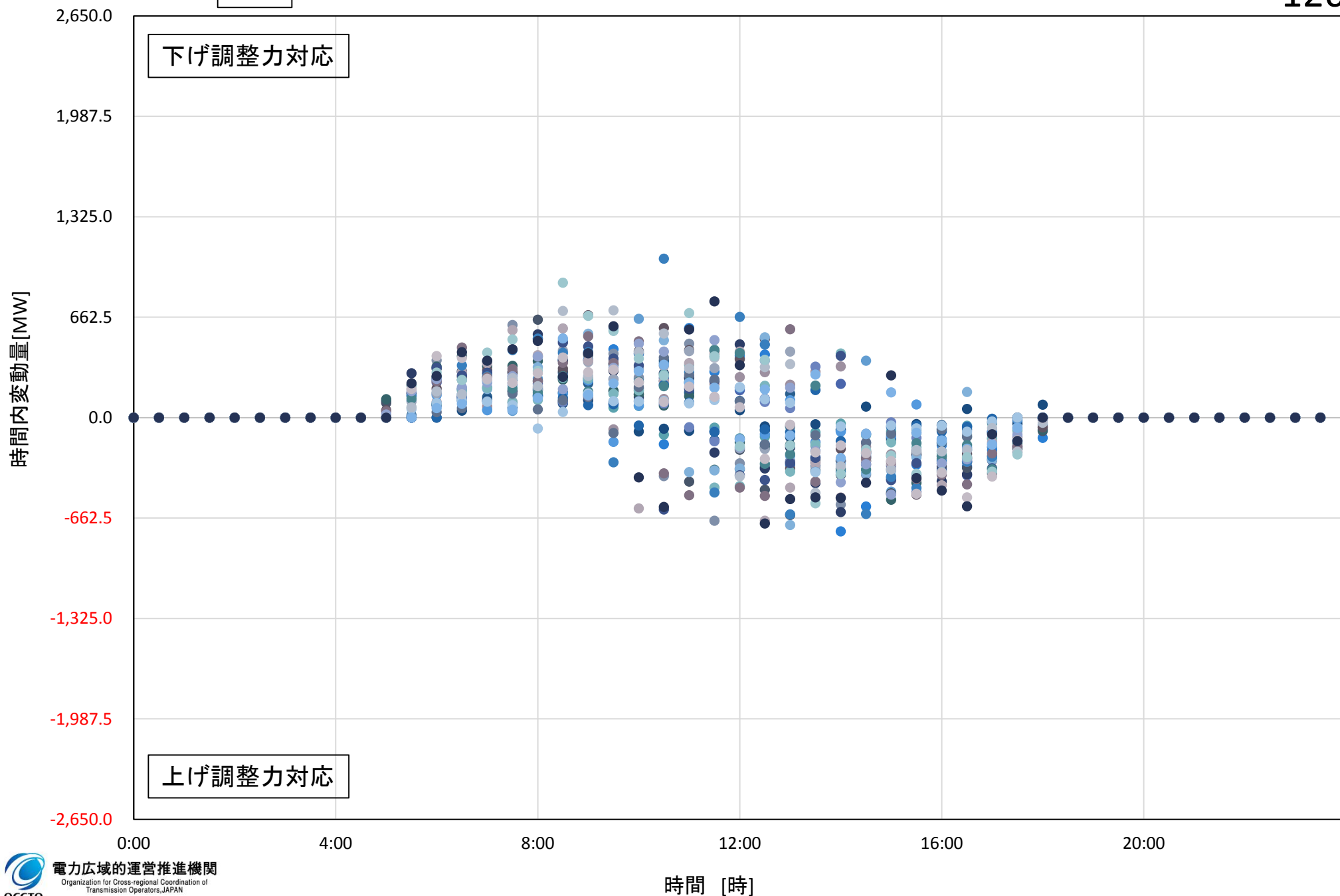
20:00

時間 [時]

7月

【東京】太陽光の時間内変動量

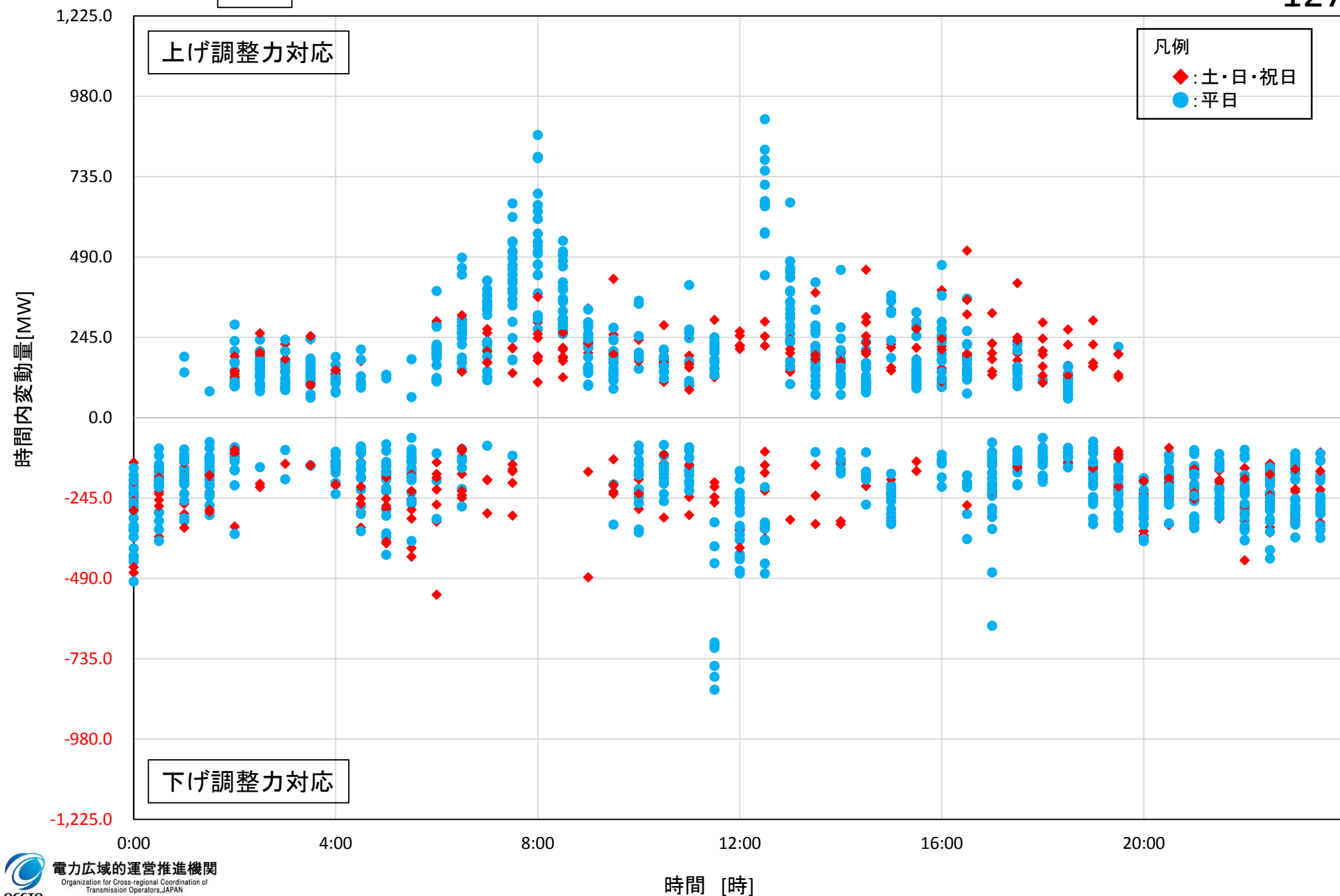
126



6月

【中部】残余需要の時間内変動量

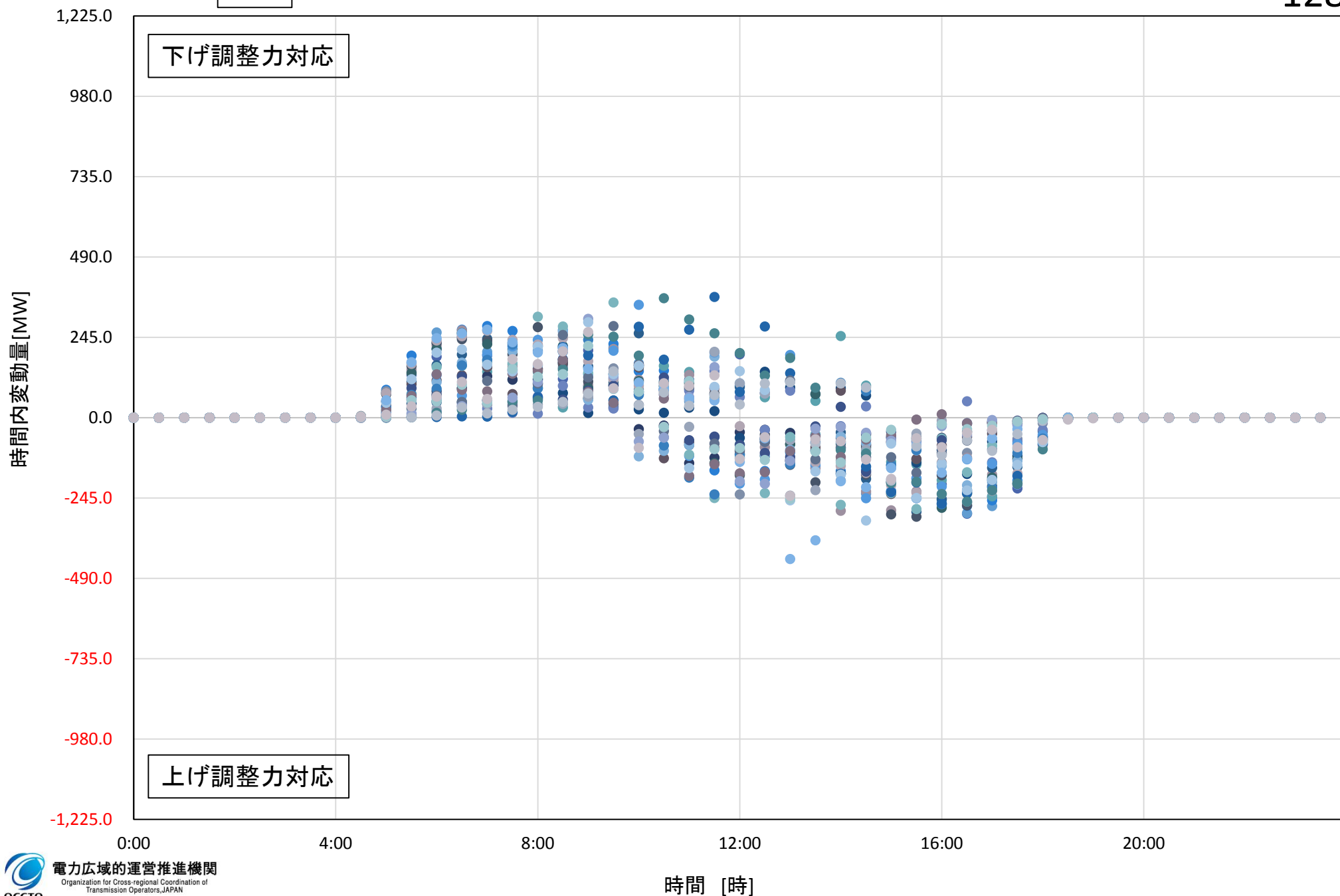
127



6月

【中部】太陽光の時間内変動量

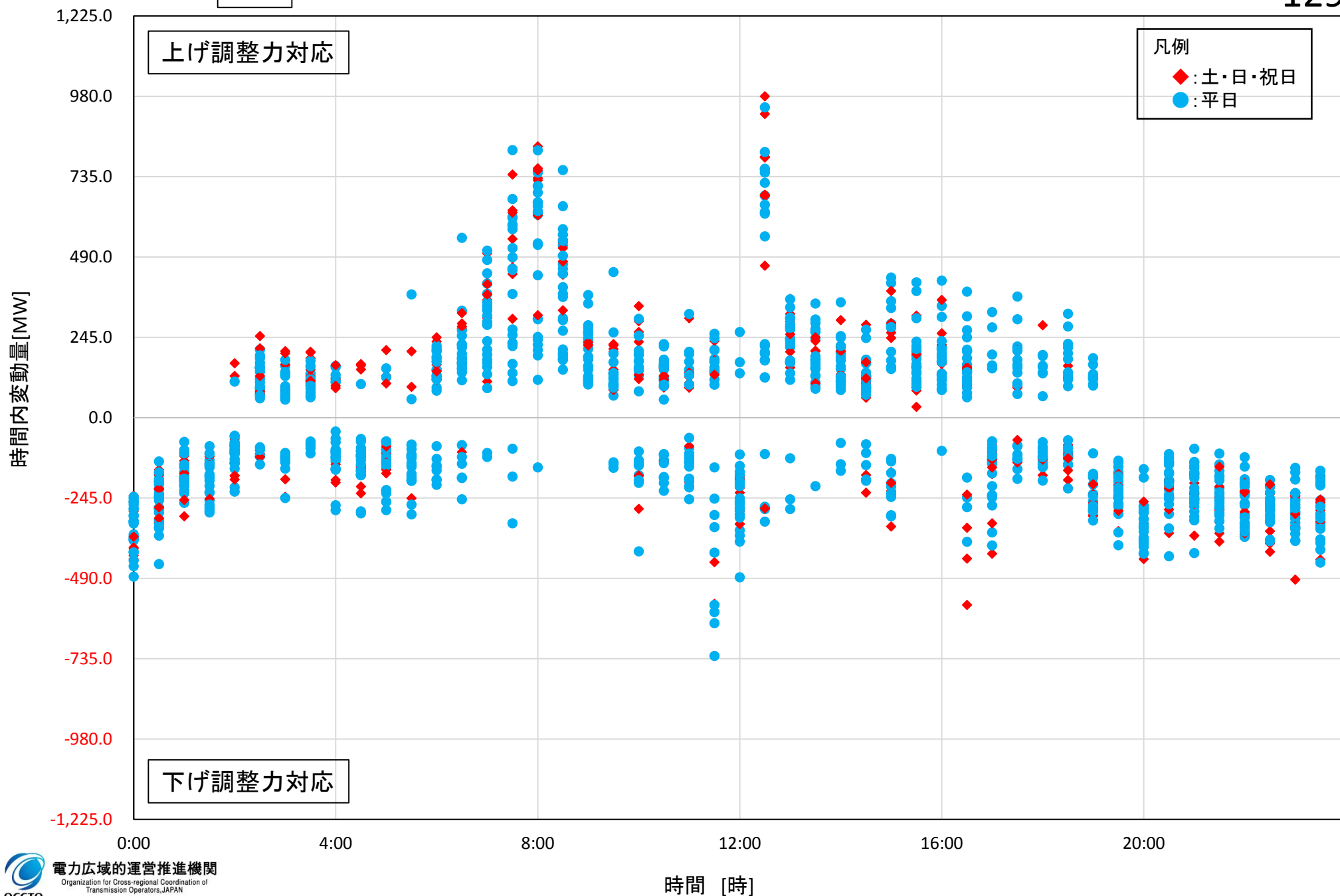
128



7月

【中部】残余需要の時間内変動量

129

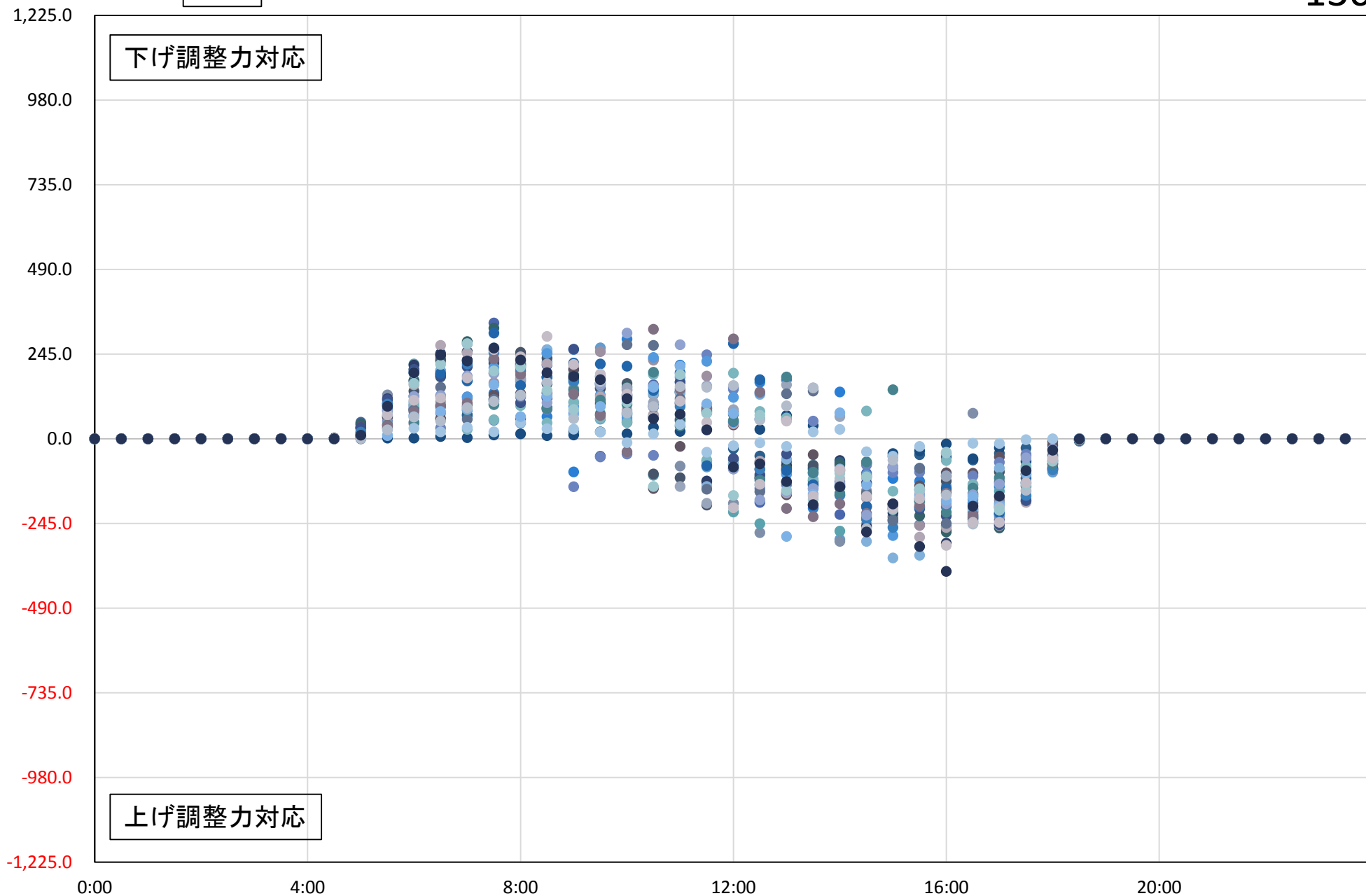


7月

【中部】太陽光の時間内変動量

130

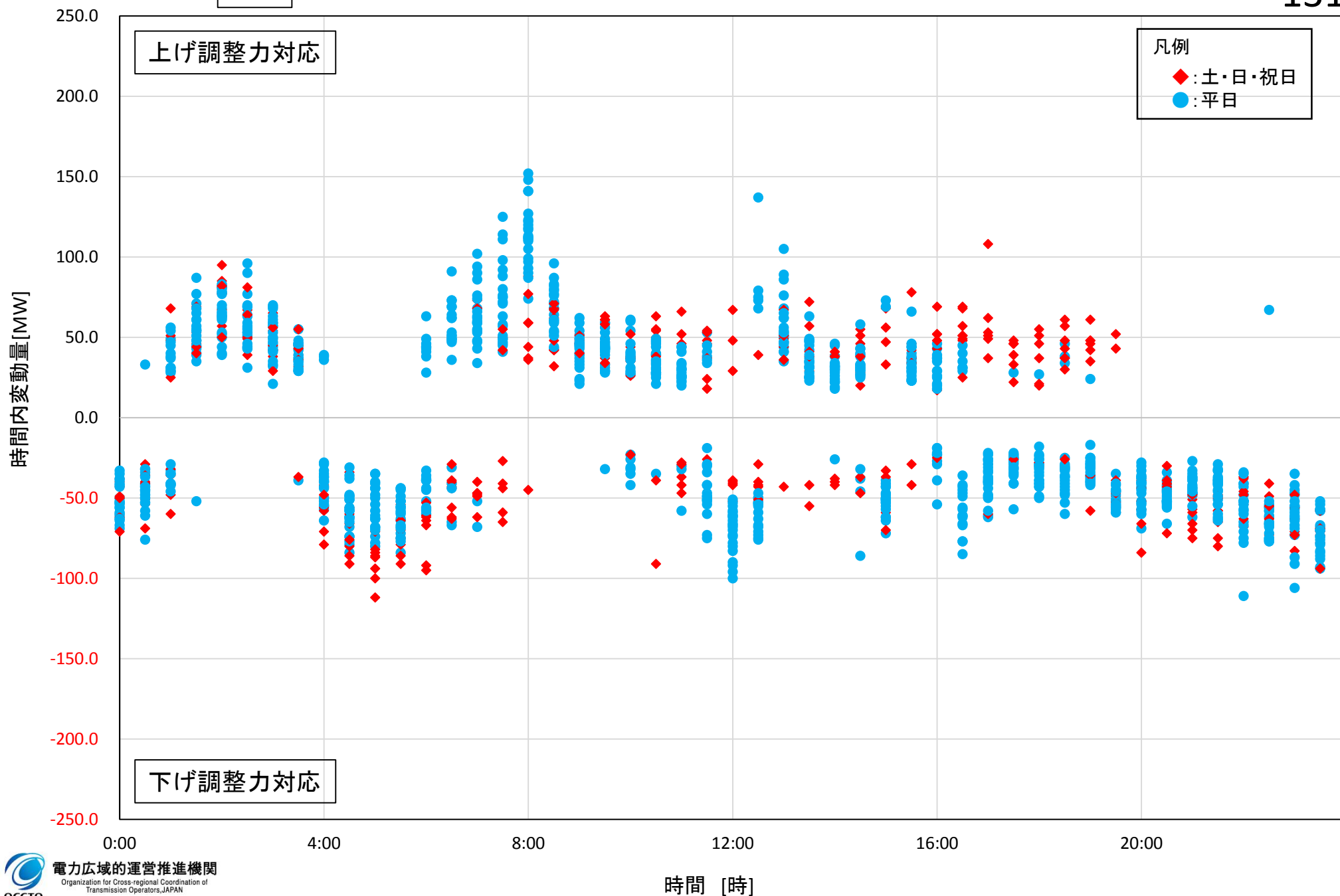
時間内変動量[MW]



6月

【北陸】残余需要の時間内変動量

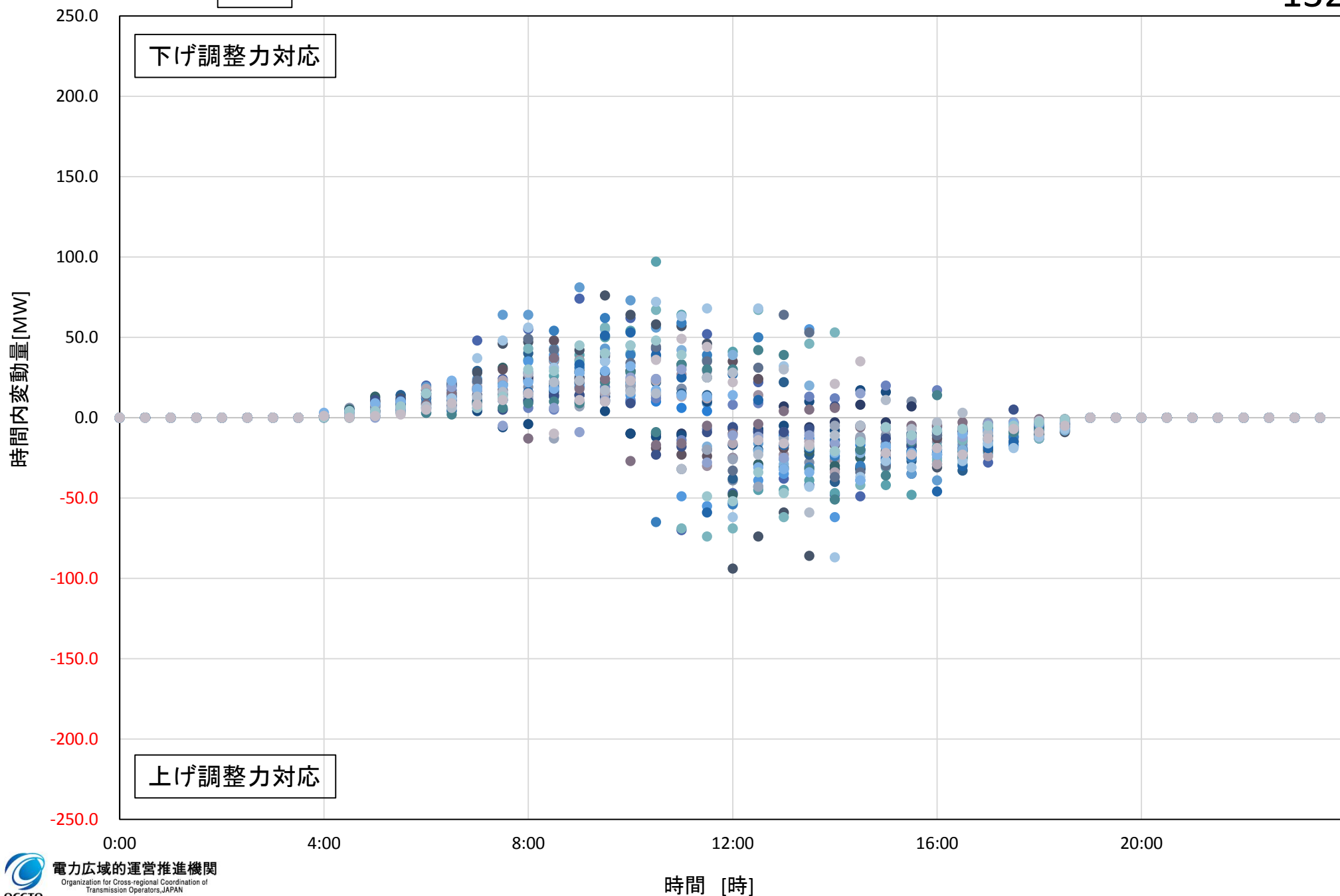
131



6月

【北陸】太陽光の時間内変動量

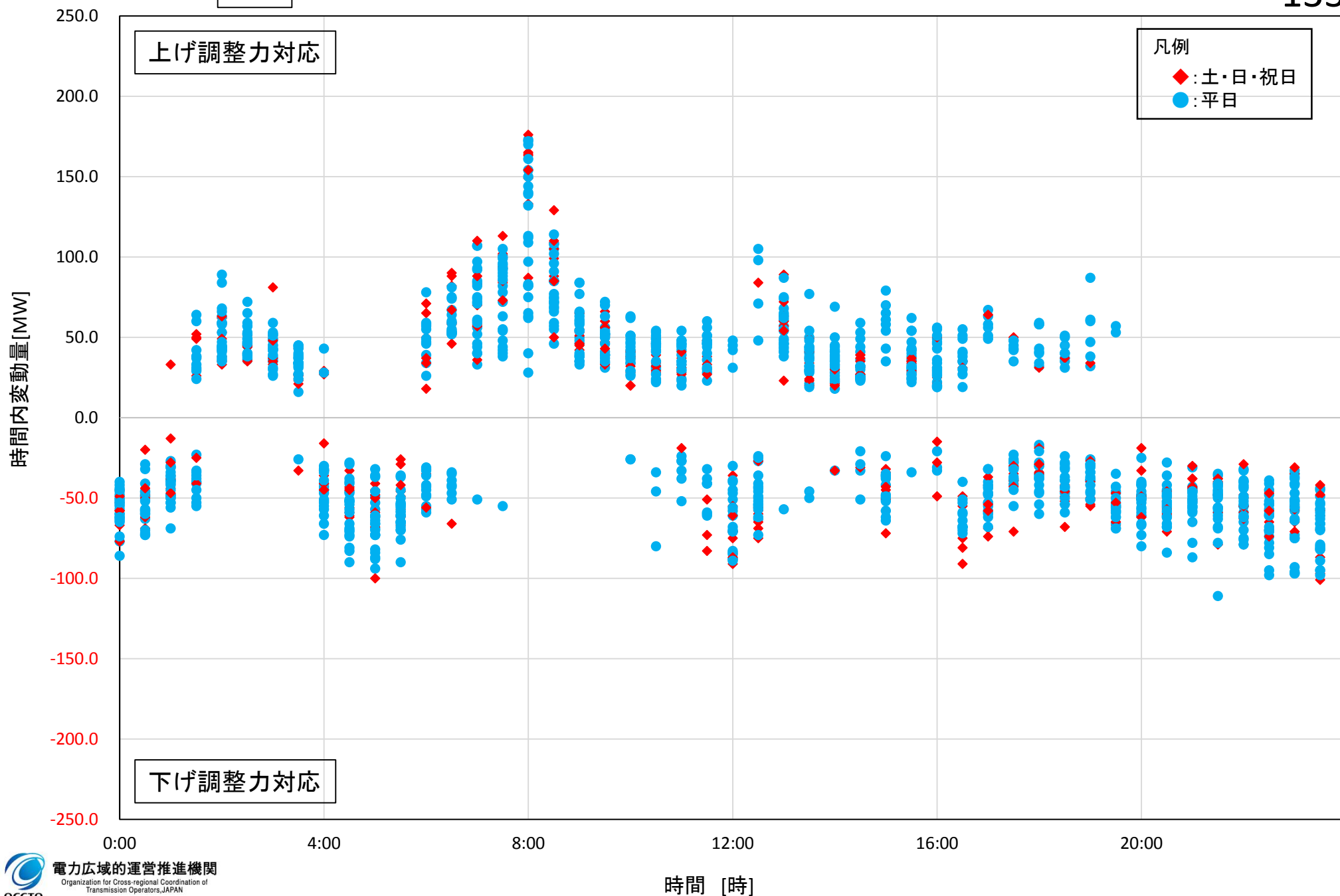
132



7月

【北陸】残余需要の時間内変動量

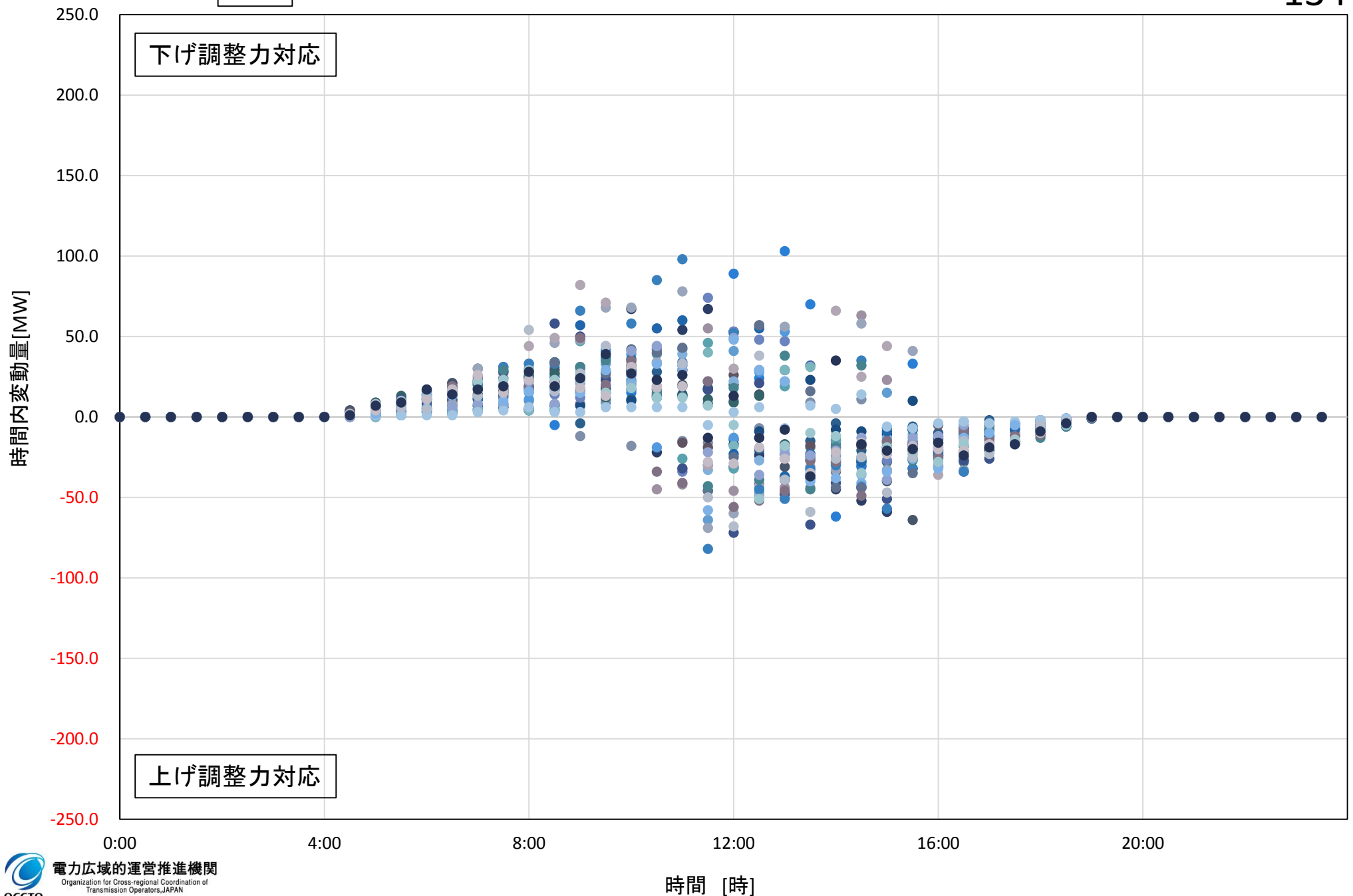
133



7月

【北陸】太陽光の時間内変動量

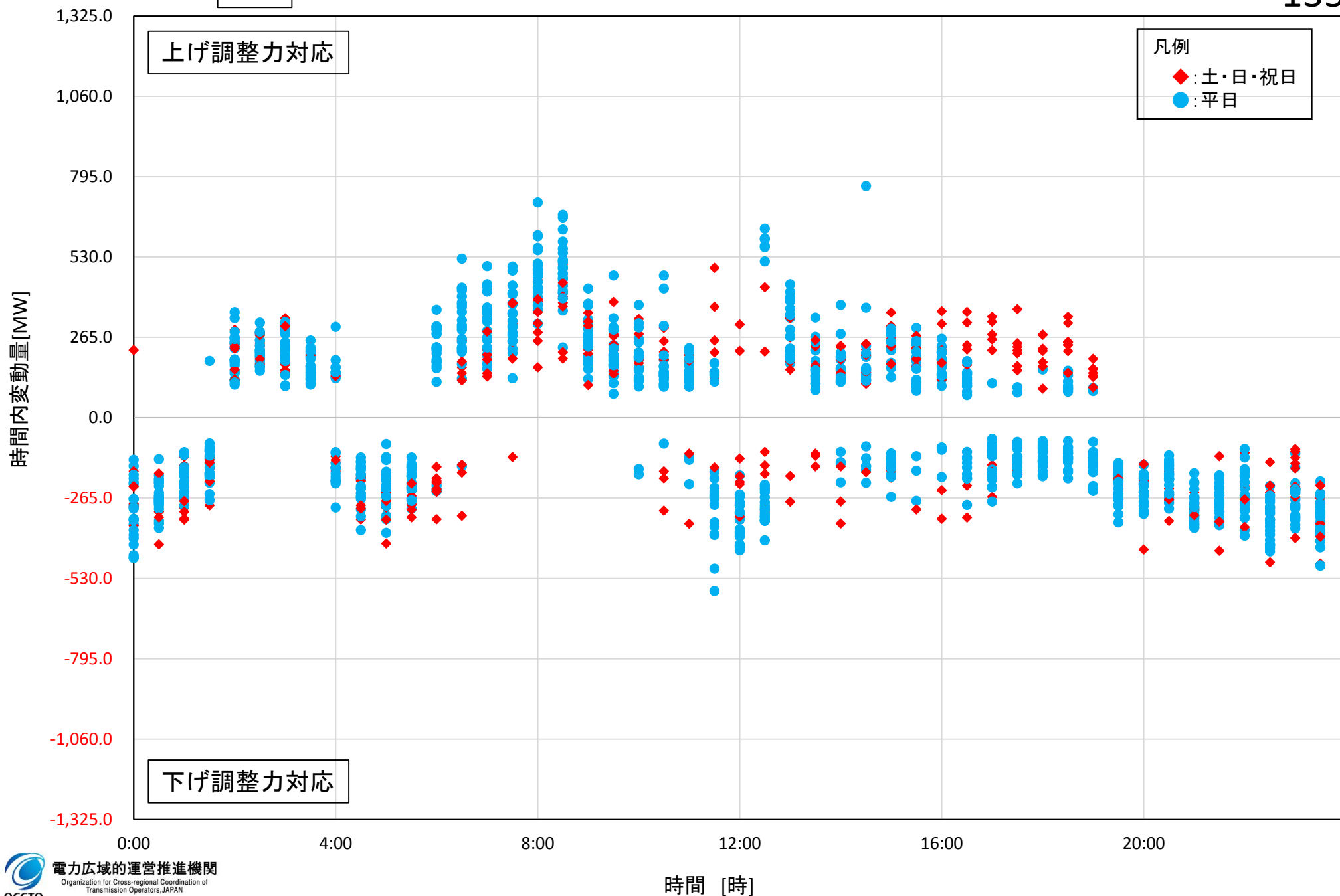
134



6月

【関西】残余需要の時間内変動量

135

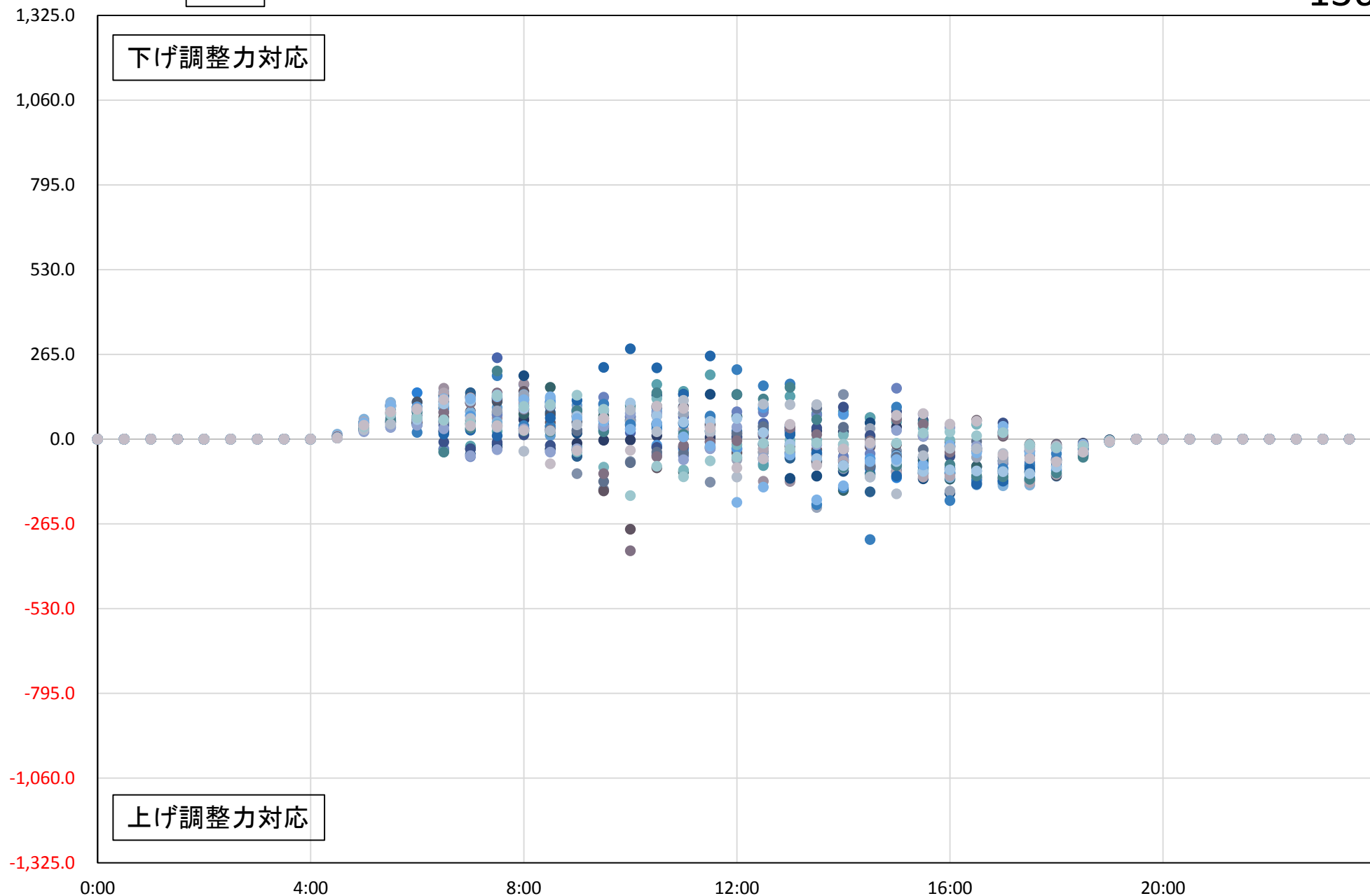


6月

【関西】太陽光の時間内変動量

136

時間内変動量[MW]



7月

【関西】残余需要の時間内変動量

時間内変動量[MW]

上げ調整力対応

凡例

◆:土・日・祝日

●:平日

下げ調整力対応

1,325.0
1,060.0
795.0
530.0
265.0
0.0
-265.0
-530.0
-795.0
-1,060.0
-1,325.0

0:00

4:00

8:00

12:00

16:00

20:00

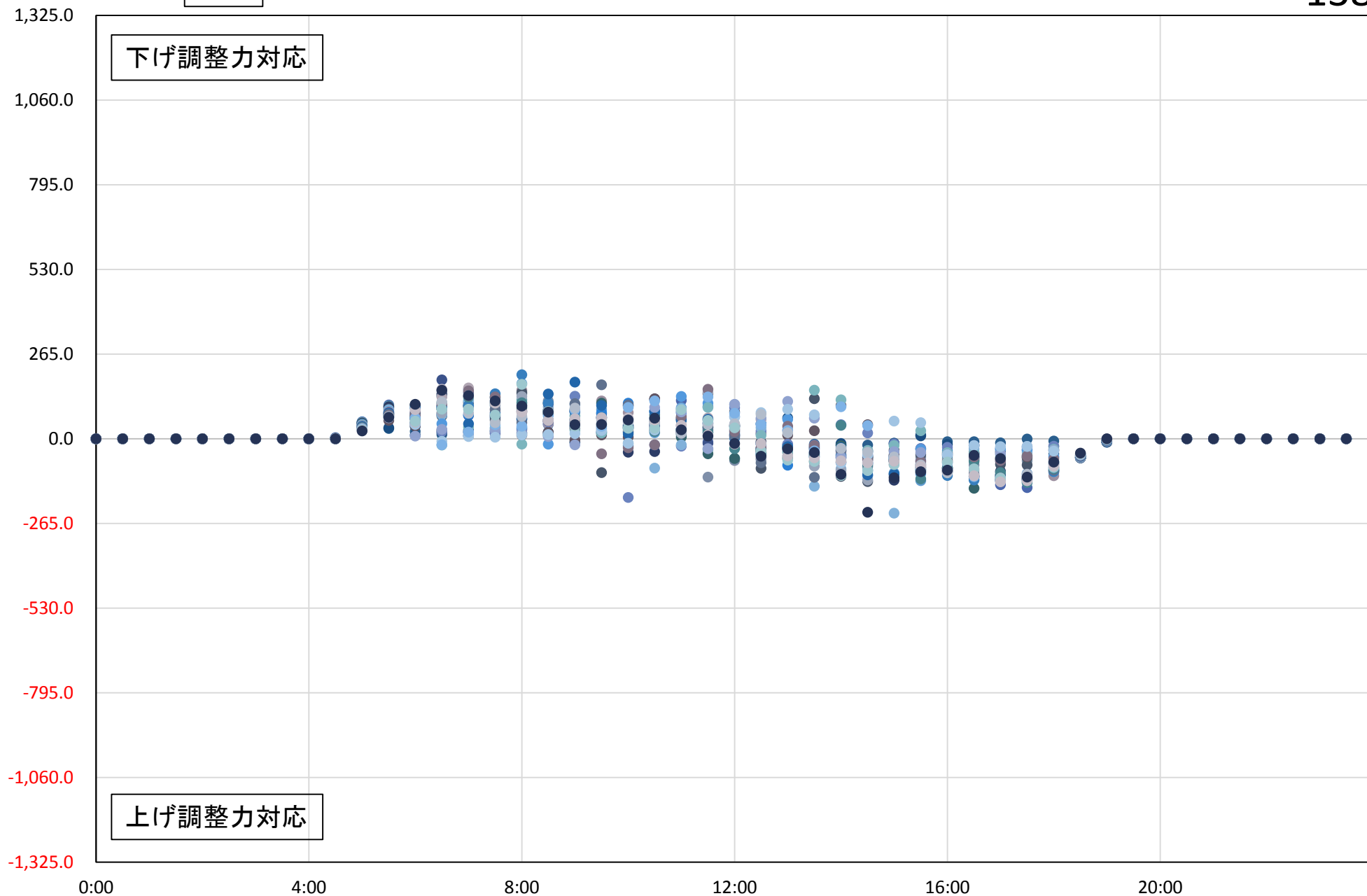
時間 [時]

7月

【関西】太陽光の時間内変動量

138

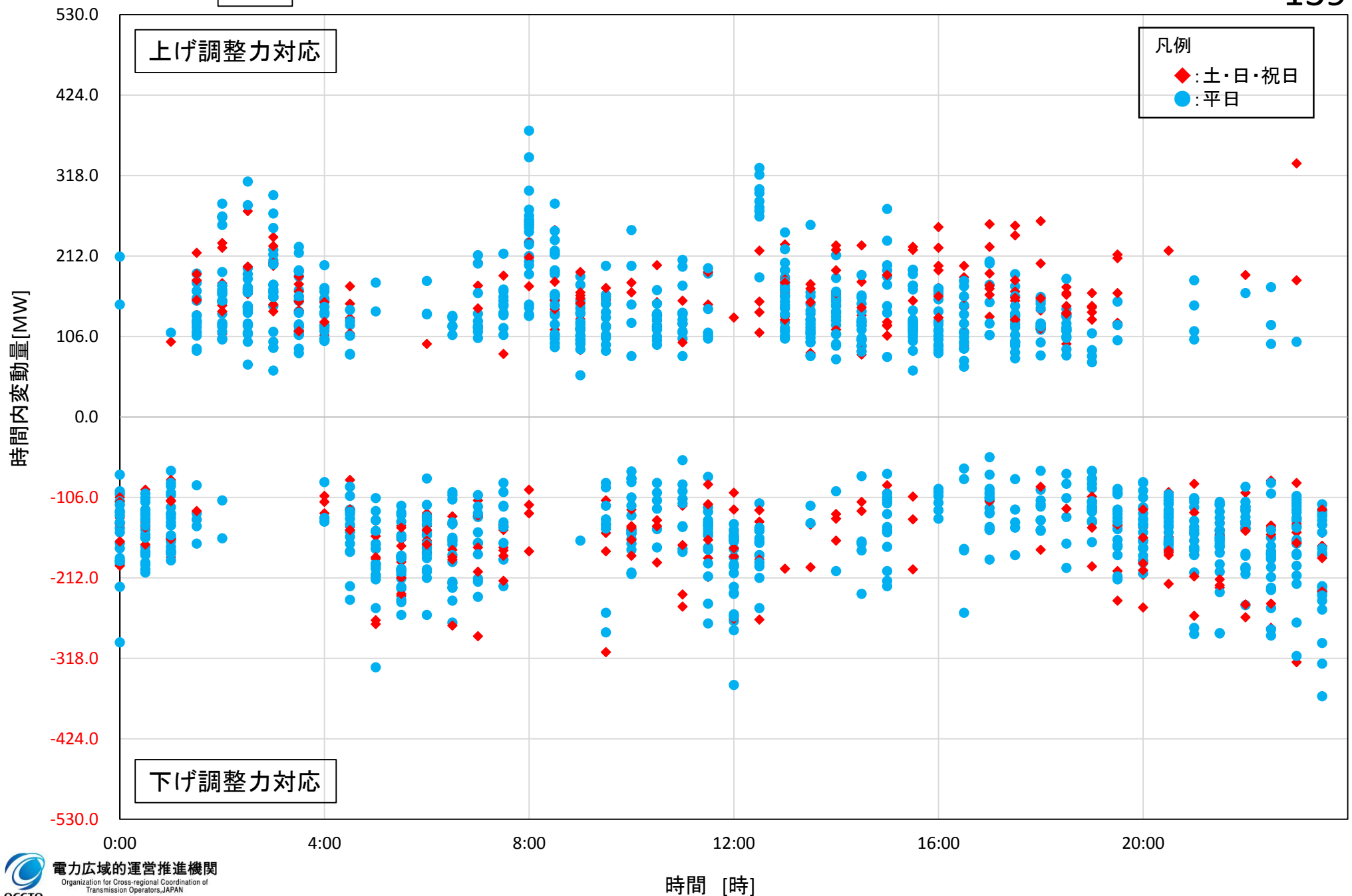
時間内変動量[MW]



6月

【中国】残余需要の時間内変動量

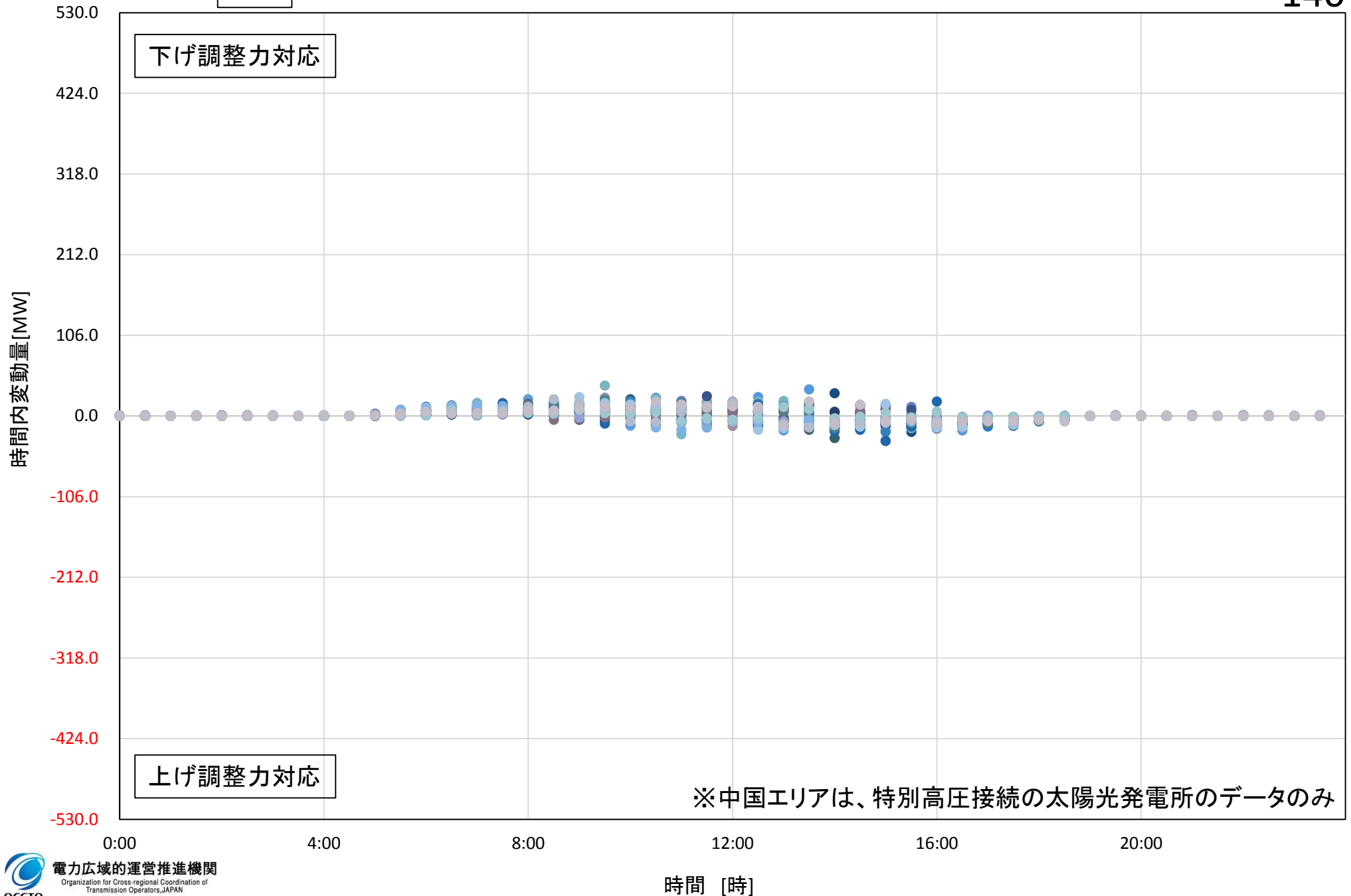
139



6月

【中国】太陽光の時間内変動量

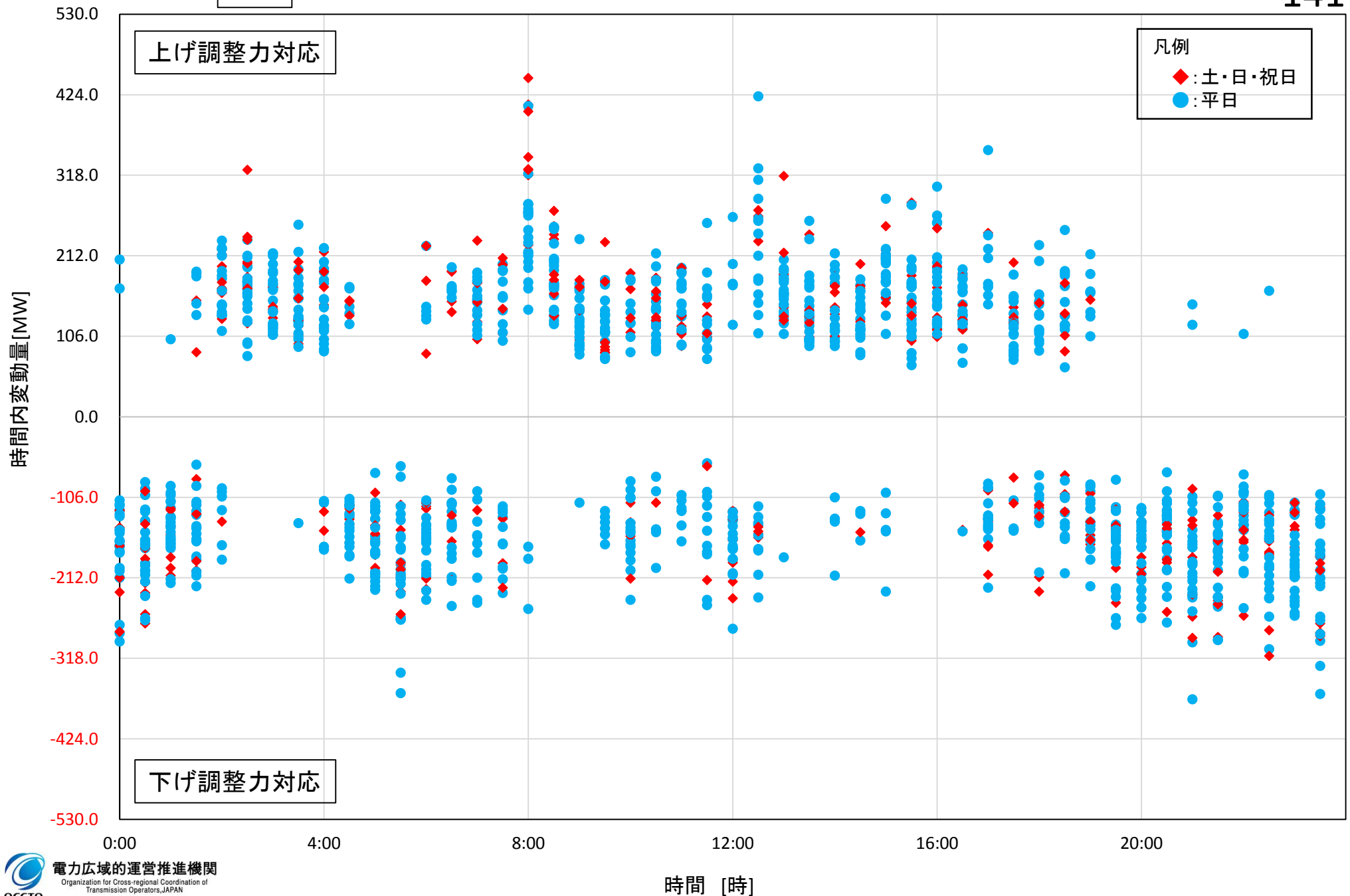
140



7月

【中国】残余需要の時間内変動量

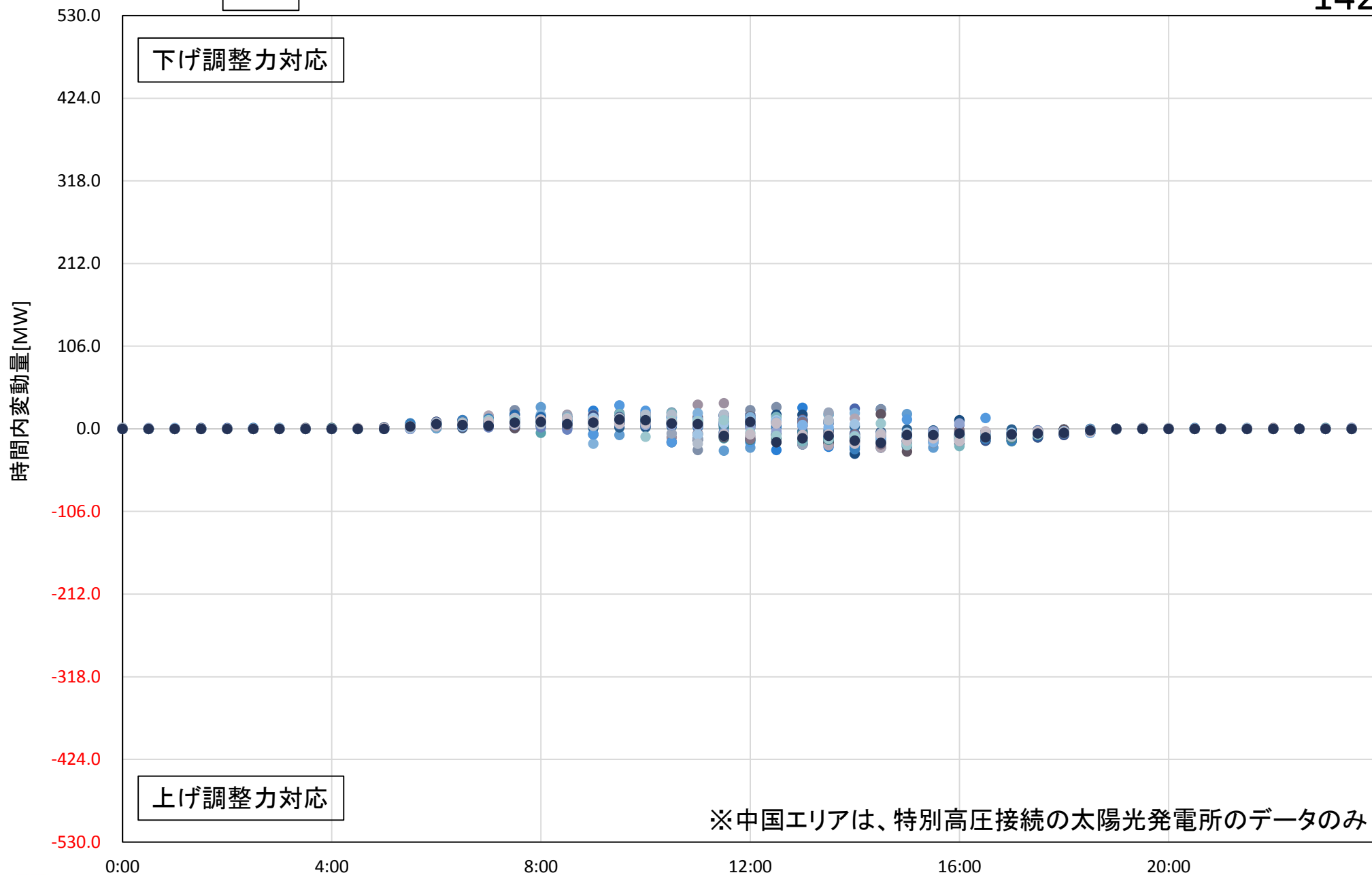
141



7月

【中国】太陽光の時間内変動量

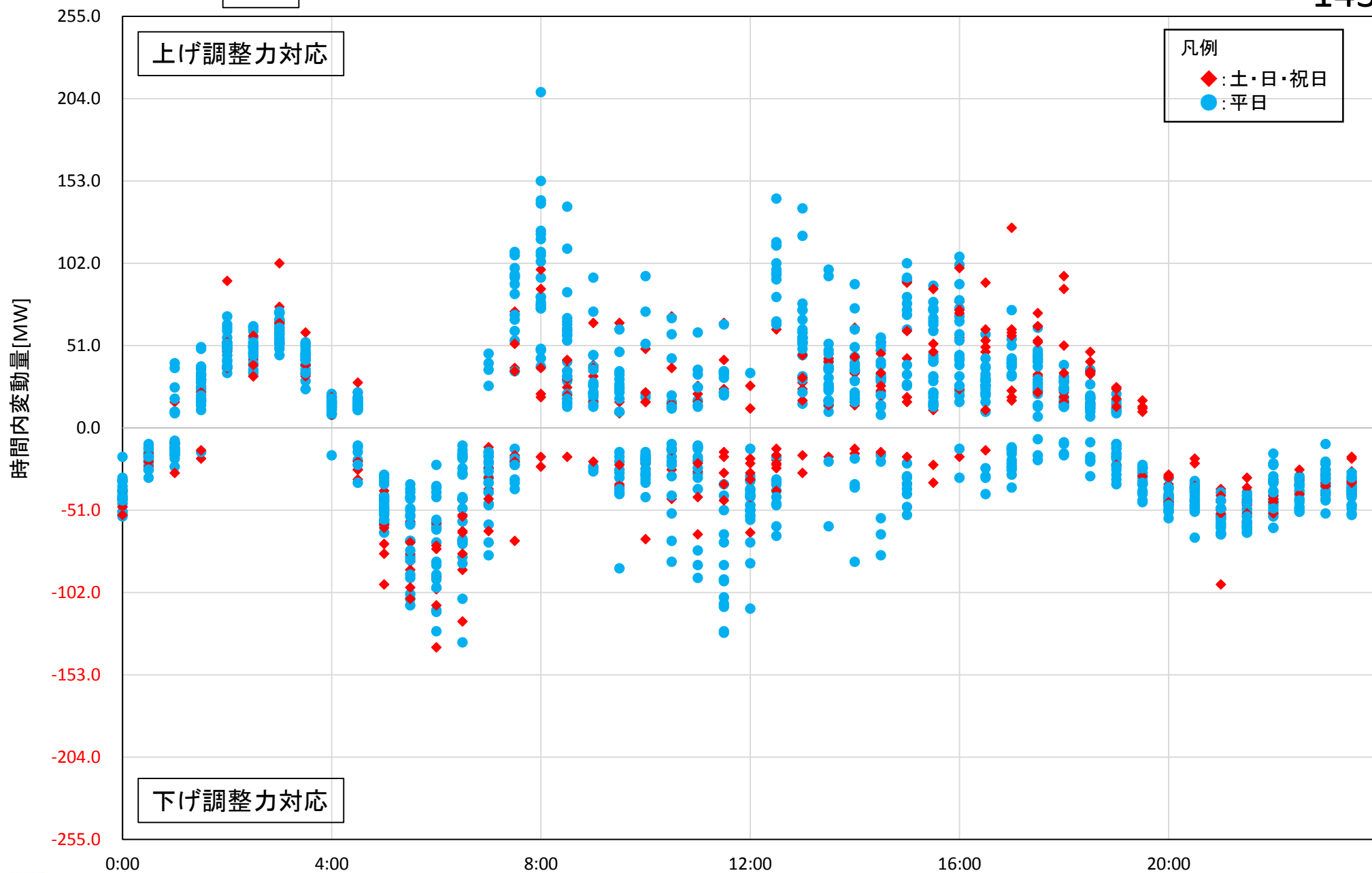
142



6月

【四国】残余需要の時間内変動量

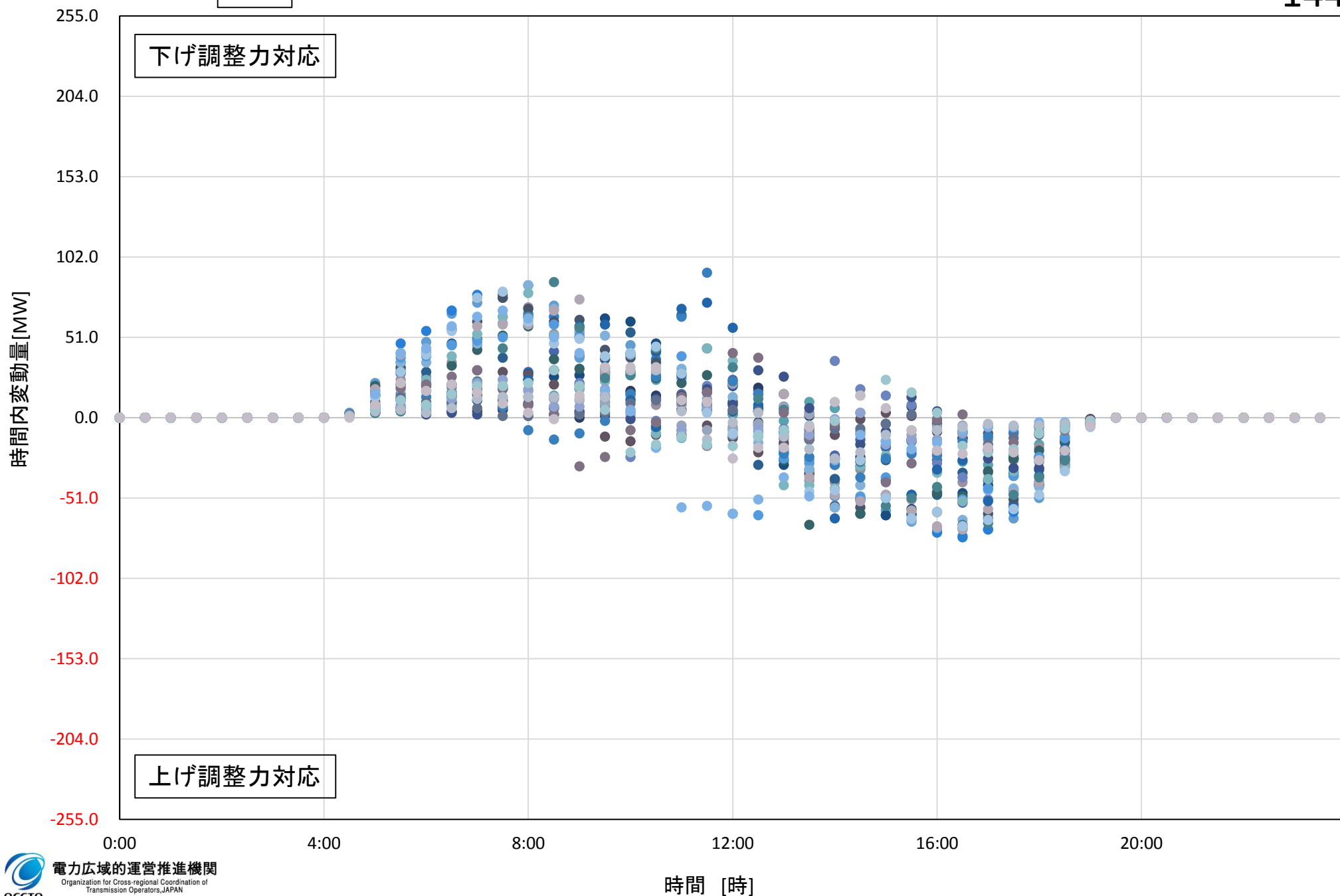
143



6月

【四国】太陽光の時間内変動量

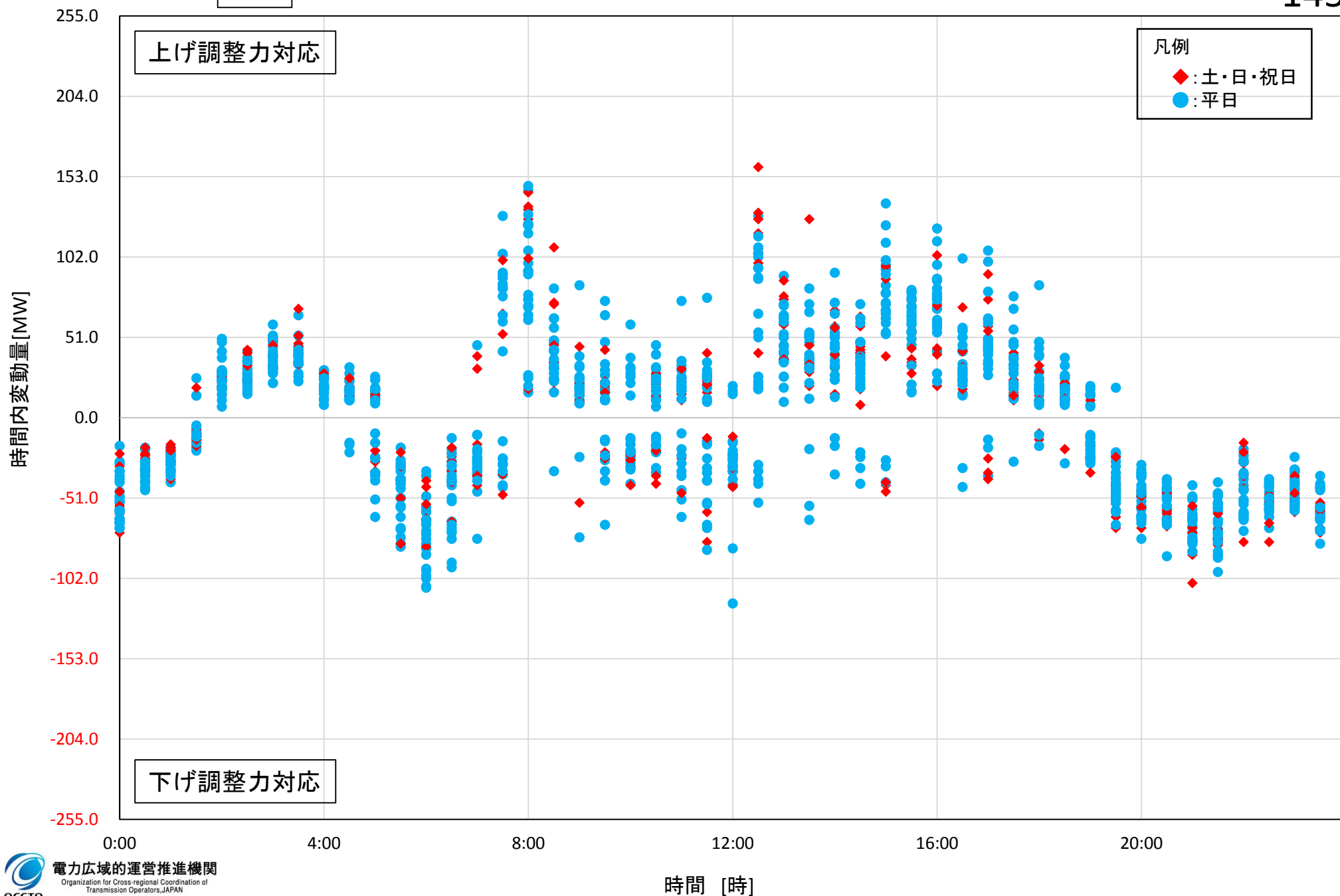
144



7月

【四国】残余需要の時間内変動量

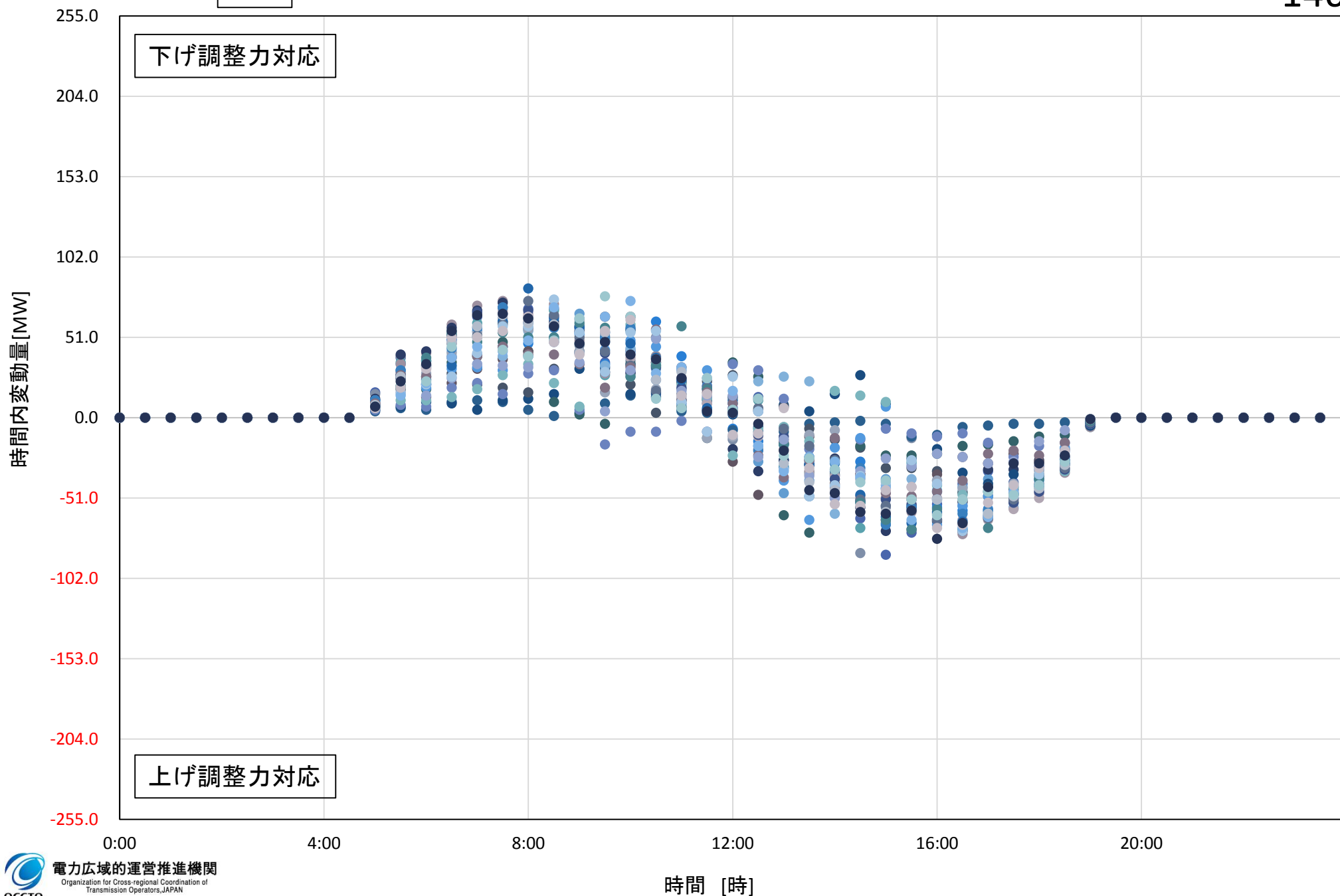
145



7月

【四国】太陽光の時間内変動量

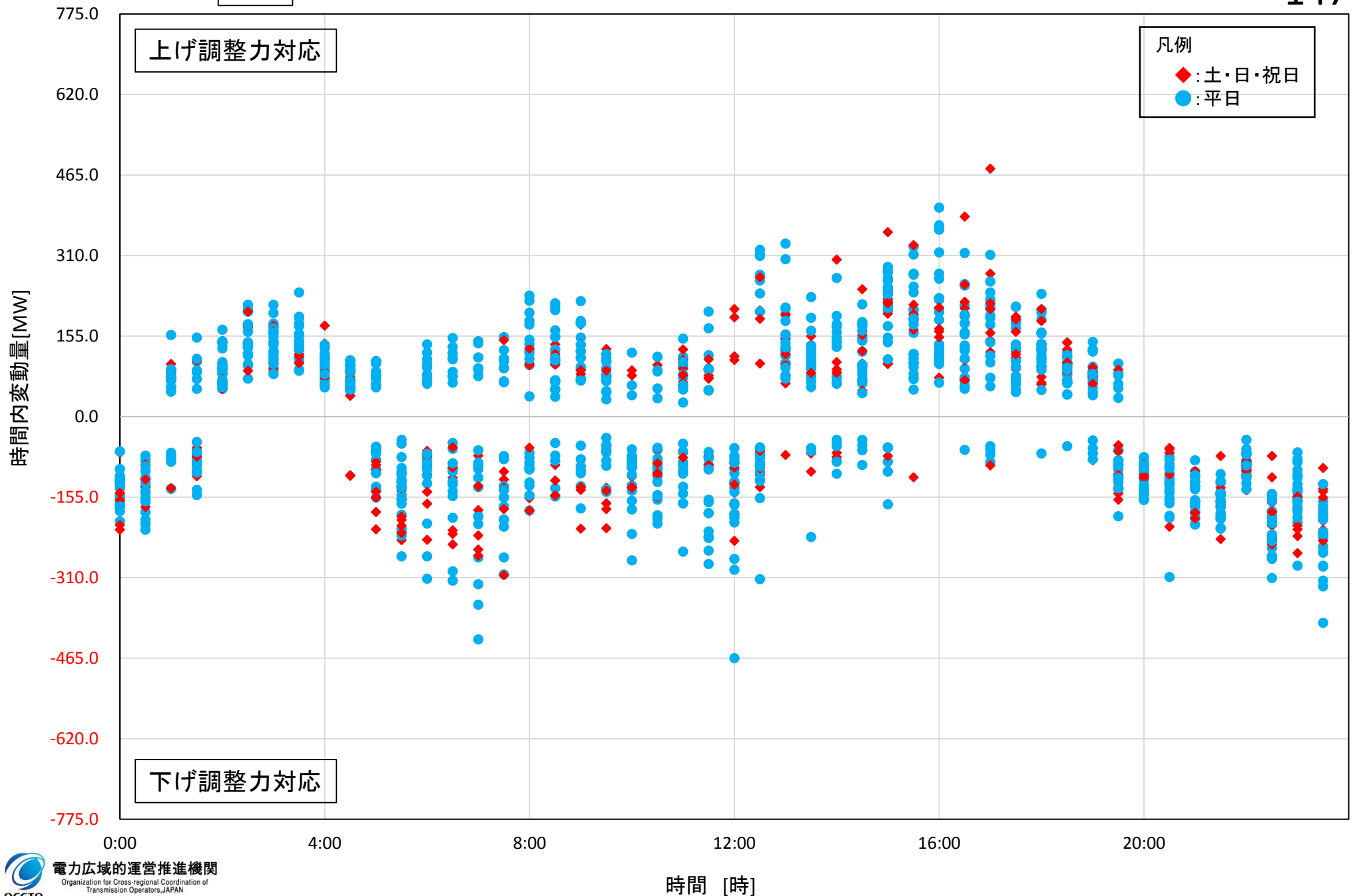
146



6月

【九州】残余需要の時間内変動量

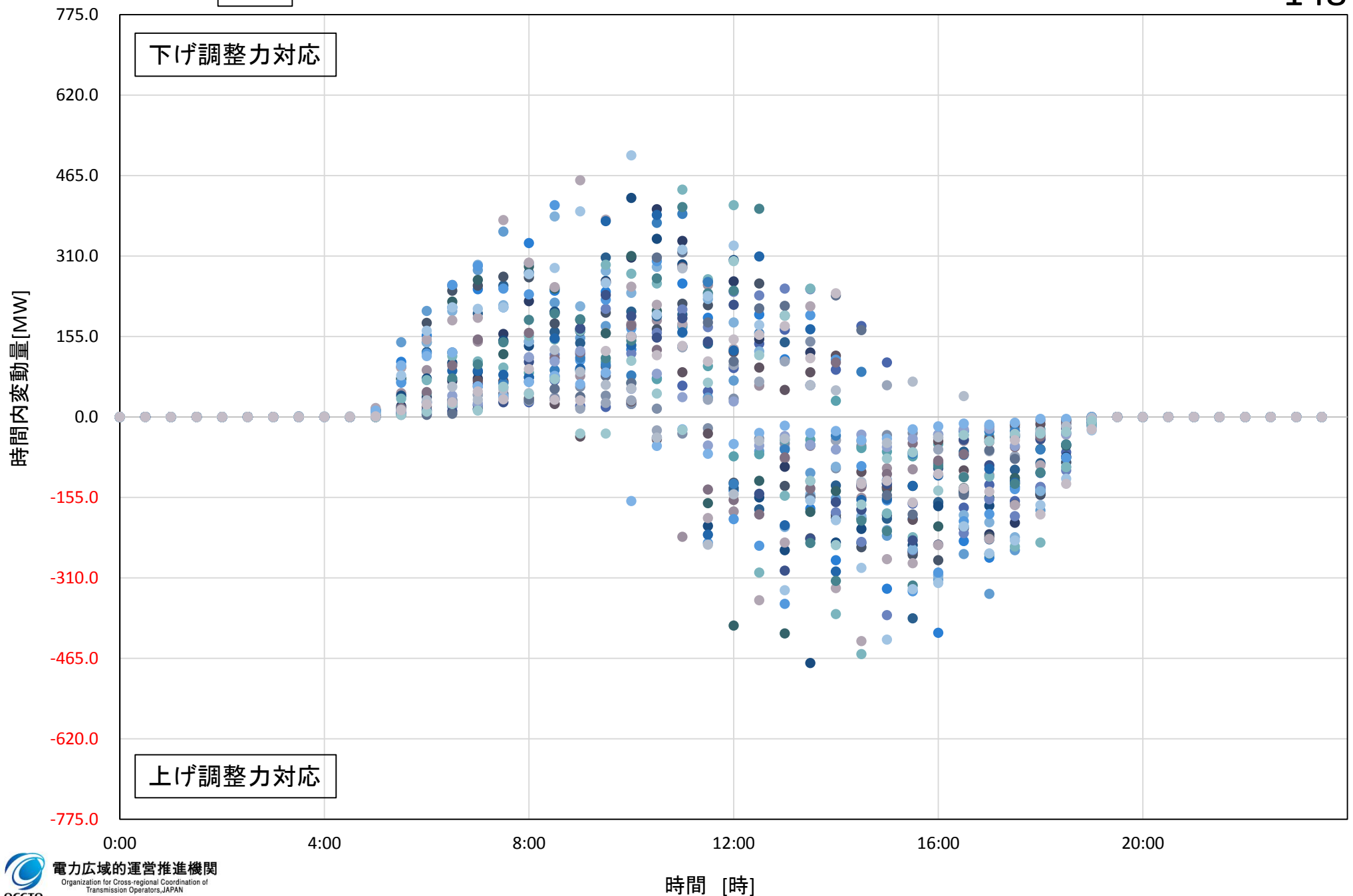
147



6月

【九州】太陽光の時間内変動量

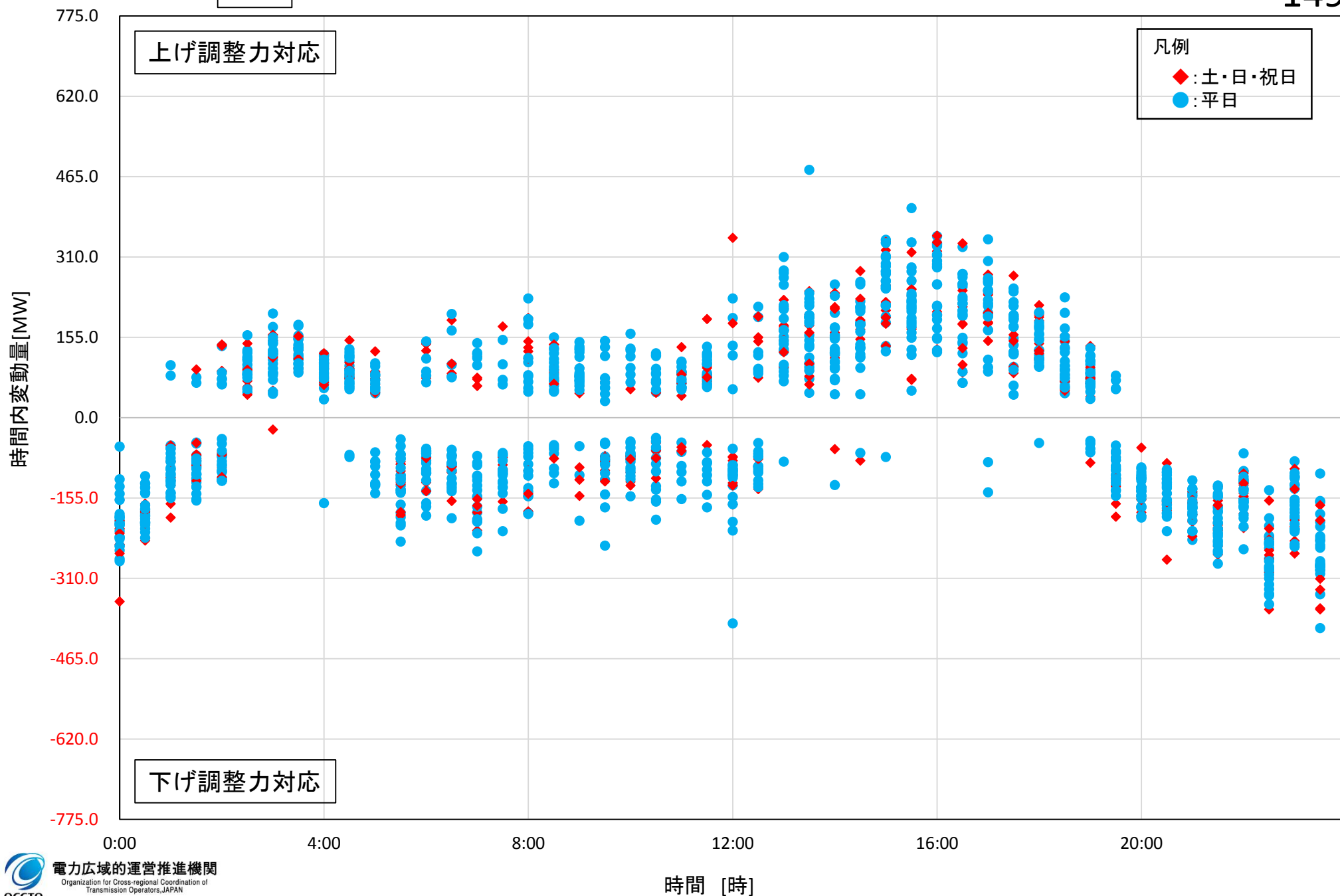
148



7月

【九州】残余需要の時間内変動量

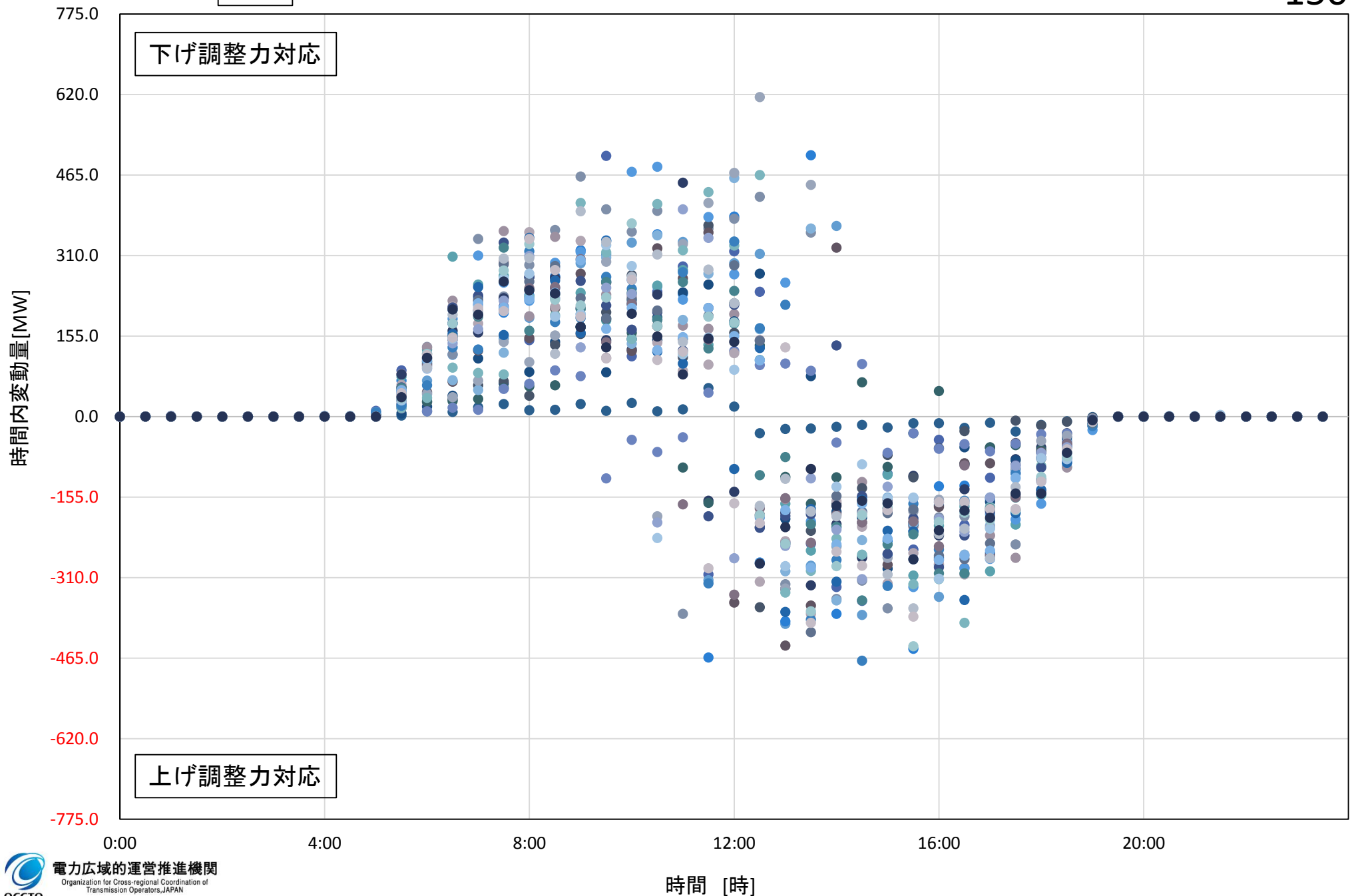
149



7月

【九州】太陽光の時間内変動量

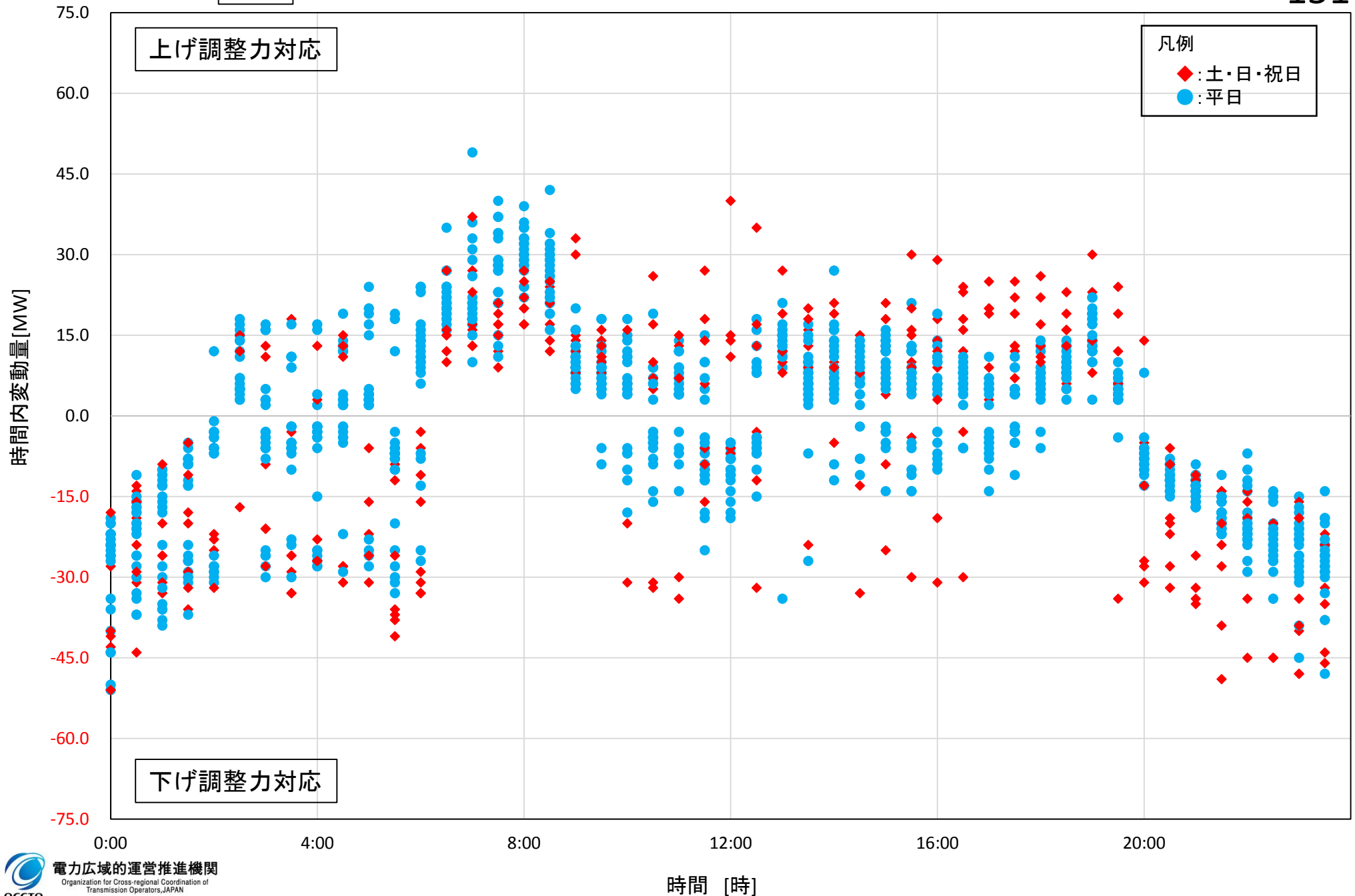
150



6月

【沖縄】残余需要の時間内変動量

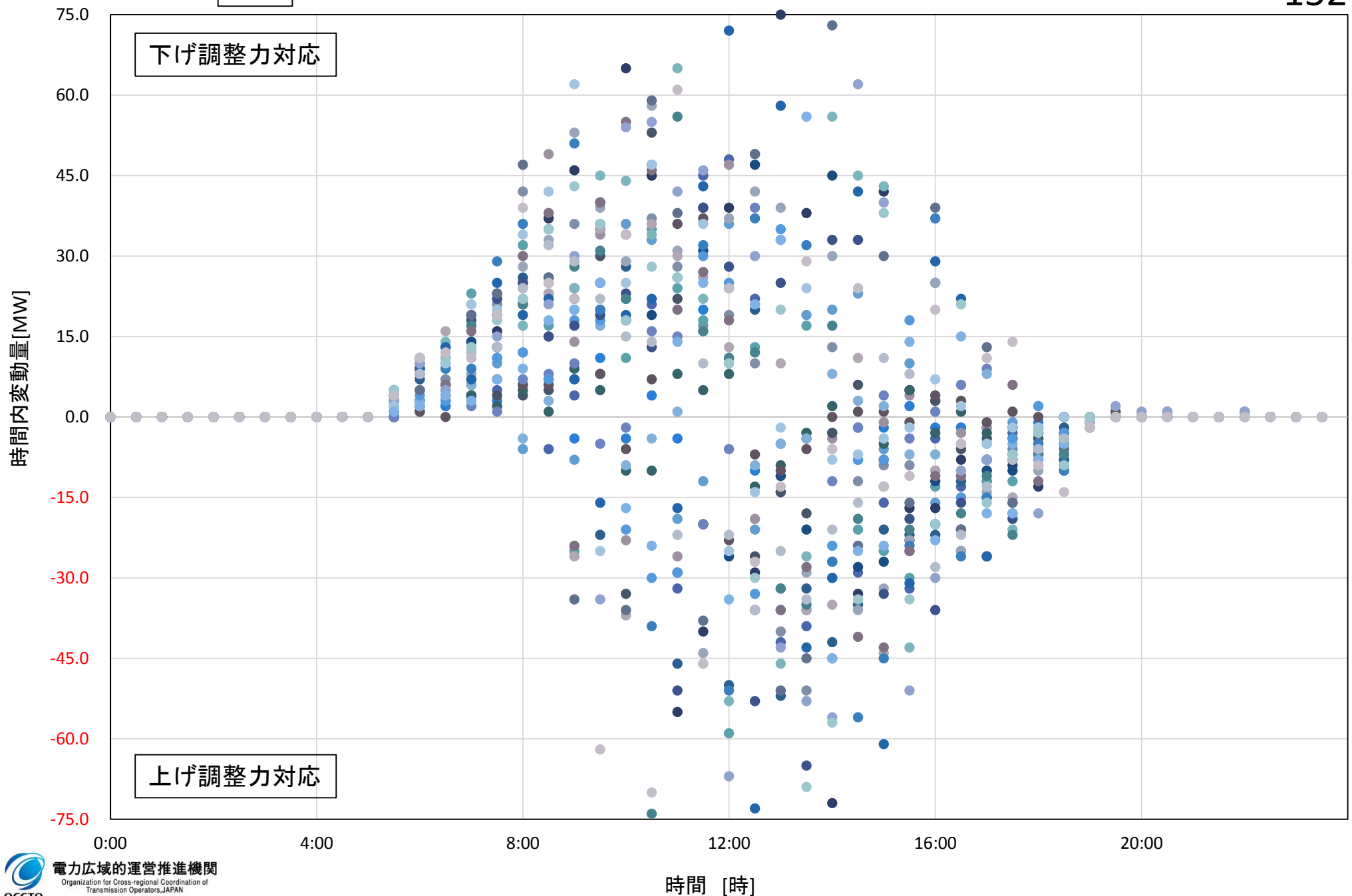
151



6月

【沖縄】太陽光の時間内変動量

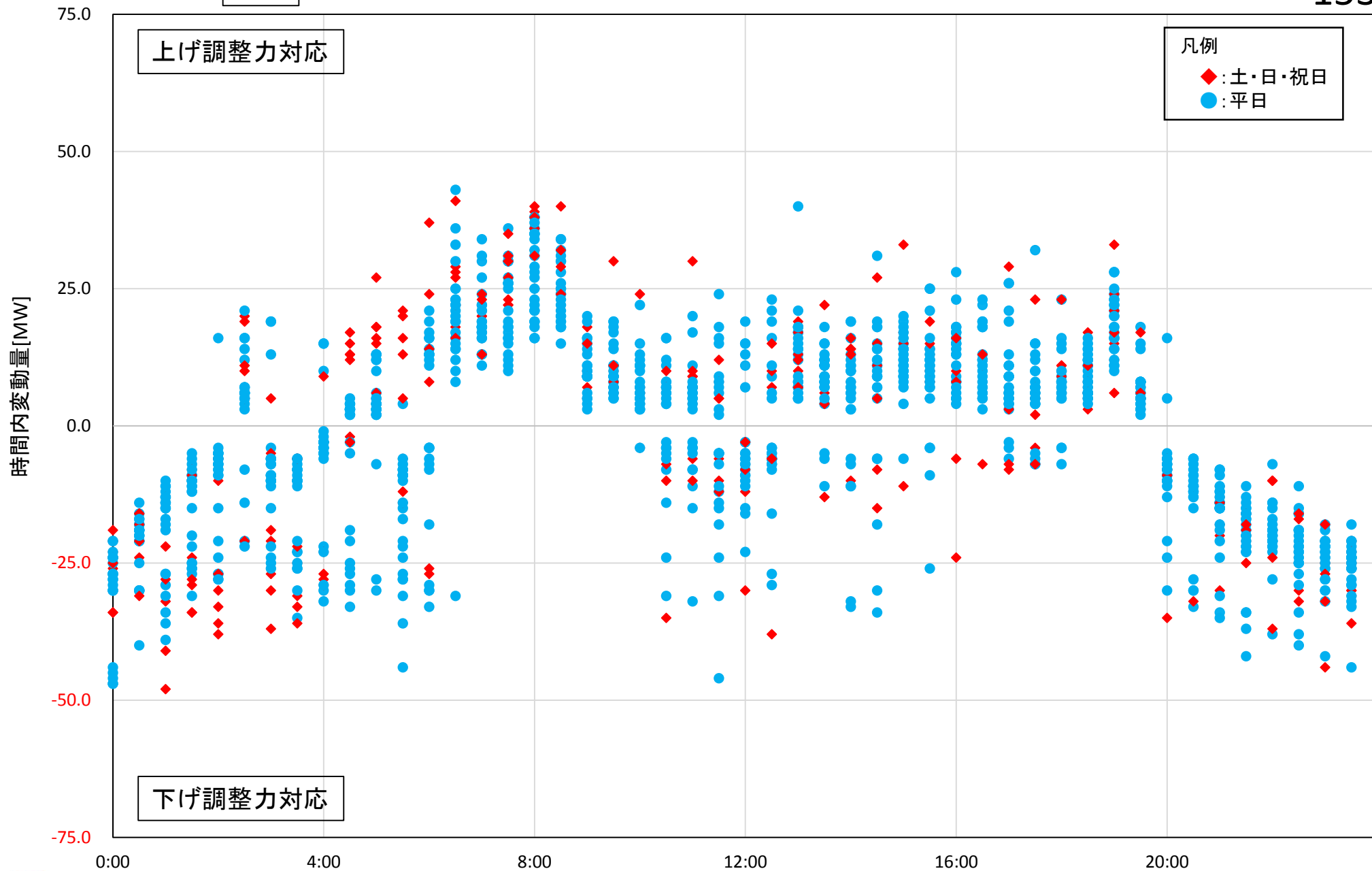
152



7月

【沖縄】残余需要の時間内変動量

153



7月

【沖縄】太陽光の時間内変動量

154

